



3 1761 11726304 6







Digitized by the Internet Archive  
in 2023 with funding from  
University of Toronto

<https://archive.org/details/31761117263046>









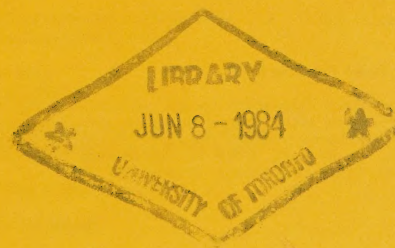


# Crude petroleum and natural gas production

January 1984

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Janvier 1984



## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section  
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (992-4734)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 2-2015

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie  
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (992-4734)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 2-2015

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.



**Statistics Canada**  
Manufacturing and Primary  
Industries Division

# Crude petroleum and natural gas production

January 1984

Published under the authority of  
the Minister of Supply and  
Services Canada

Statistics Canada should be credited when  
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply  
and Services Canada 1984

June 1984  
5-3301-515

Price: Canada, \$2.75, \$27.50 a year  
Other Countries, \$3.30, \$33.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 36, No. 1

ISSN 0702-6846

Ottawa

**Statistique Canada**  
Division des industries  
manufacturières et primaires

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Janvier 1984

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve  
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1984

Juin 1984  
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.75, \$27.50 par année  
Autres pays, \$3.30, \$33.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 36, n° 1

ISSN 0702-6846

Ottawa

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- F revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

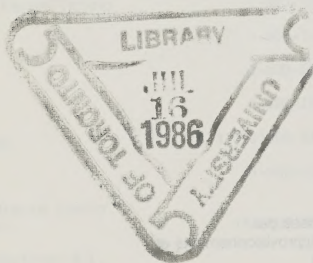
## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- F nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la loi sur la statistique relatives au secret.

## ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ: Classification des activités économiques.





**TABLE OF CONTENTS**

	Page
<b>Introduction</b>	5
<b>Table</b>	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, Natural Gas and Sulphur, by Month and Province, 1984	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, January 1984	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, January 1984	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1984	12
5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, January 1984	12

**TABLE DES MATIÈRES**

	Page
<b>Introduction</b>	5
<b>Tableau</b>	
1. Production des gisements et par les usines de traitement, d'hydrocarbures liquides, de gaz naturel et de soufre, ventilée par mois et province, 1984	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, janvier 1984	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, janvier 1984	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1984	12
5. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane par les usines de traitement, janvier 1984	12

This publication was prepared under the direction of:

- **Harold Nightingale**, Director, Manufacturing and Primary Industries Division
- **Ian Cavanagh**, Chief, Energy Section
- **Dave Madsen**, Survey Operations
- **Richard Godin**, Analyst

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Harold Nightingale**, directeur, Division des industries manufacturières et primaires
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de l'énergie
- **Dave Madsen**, opérations des enquêtes
- **Richard Godin**, analyste



## INTRODUCTION

### JANUARY 1984

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during January 1984 amounted to 7 178 400 cubic metres compared to 6 759 100 cubic metres in 1983, an increase of 6.2%.

The disposition of Canadian crude and equivalent for January 1984 is as follows: 5.82 millions of cubic metres (81.0%) were sent to Canadian refineries and 1.54 millions of cubic metres (21.4%) were exported. The 2.4% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 1.77 millions of cubic metres.

Natural gas production increased 5.8% to 10 482.0 millions of cubic metres from 9 910.2 millions of cubic metres in January 1983.

The disposition of natural gas for January 1984 is as follows: - 223.3 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 855.8 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 530.9 millions of cubic metres were exported; 6 228.4 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 90.2 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

### JANVIER 1984

En janvier 1984, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 178 400 mètres cubes comparé à 6 759 100 mètres cubes en janvier 1983, soit une augmentation de 6.2%.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de janvier 1984 se répartit de la manière suivante: 5.82 millions de mètres cubes (81.0%) destinés aux raffineries canadiennes et 1.54 millions de mètres cubes (21.4%) destinés à l'exportation. La différence de 2.4% entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 1.77 millions de mètres cubes.

La production de gaz naturel a augmenté de 5.8% passant à 10 482.0 millions de mètres cubes de 9 910.2 millions de mètres cubes en janvier 1983.

Au cours de janvier 1984, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: - 223.3 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 855.8 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 530.9 millions de mètres cubes ont été exportés et 6 228.4 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 90.2 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, Natural Gas and Sulphur, by Month and Province, 1984

No.		units	Total year-to-date		January	February	March	April	May
			Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
			1983	1984					
New Brunswick									
1	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	--	--	--	--			
2	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	0.4	0.2P	0.1	0.1P			
Ontario									
3	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	15.8	13.5P	7.4	6.1P			
4	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	78.5	79.4P	41.2	38.2P			
Manitoba									
5	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	112.7	117.7P	63.5P	54.2P			
Saskatchewan									
6	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	1 457.5	1 696.0P	870.6	825.4P			
7	Condensate	"	0.9	1.2P	0.6	0.6P			
8	Pentanes plus	"	2.6	3.2P	1.4	1.8P			
9	Propane	"	9.6	10.3P	4.9	5.4P			
10	Butanes	"	5.8	7.9P	4.5	3.4P			
11	Ethane	"	8.2	8.4P	4.3	4.1P			
12	Total liquid hydrocarbons	"	1 484.6	1 727.0P	886.3	840.7P			
13	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	163.8	206.0P	118.5	87.5P			
Alberta									
14	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	10 098.1	11 106.7P	5 577.9	5 528.8P			
15	Condensate	"	20.0	23.9P	15.2	8.7P			
16	Pentanes plus	"	988.9	854.0P	440.2	413.8P			
17	Propane	"	872.9	918.5P	511.6	406.9P			
18	Butanes	"	538.1	540.0P	278.0	262.0P			
19	Ethane	"	757.9	1 022.6P	561.7	460.9P			
20	Total liquid hydrocarbons	"	13 275.9	14 465.7P	7 384.6	7 081.1P			
21	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	11 644.9	11 881.6P	6 550.8	5 330.8P			
22	Sulphur	M.T.	906 000	902 000P	475 000	427 000P			
British Columbia									
23	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	349.5	380.0P	172.8P	207.2P			
24	Condensate	"	4.1	4.4P	2.0P	2.4P			
25	Pentanes plus	"	20.3	20.7P	11.8P	8.9P			
26	Propane	"	12.2	13.2P	6.5P	6.7P			
27	Butanes	"	14.2	15.5P	8.0P	7.5P			
28	Total liquid hydrocarbons	"	400.3	433.8P	201.1P	232.7P			
29	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	1 288.6	1 653.0P	910.6	742.4P			
30	Sulphur	M.T.	53 869	58 500P	32 000P	26 500P			
Northwest Territories									
31	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	38.0	35.3P	15.0	20.3P			
32	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	55.2	48.2P	28.6	19.6P			
CANADA									
33	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	12 071.6	13 349.2P	6 707.2P	6 642.0P			
34	Condensate	"	25.0	29.5P	17.8P	11.7P			
35	Pentanes plus	"	1 011.8	877.9P	453.4P	424.5P			
36	Propane	"	894.7	942.0P	523.0P	419.0P			
37	Butanes	"	558.1	563.4P	290.5P	272.9P			
38	Ethane	"	766.1	1 031.0P	566.0	465.0P			
39	Total liquid hydrocarbons	"	15 327.3	16 793.0P	8 557.9P	8 235.1P			
40	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	13 231.4	13 868.4P	7 649.8	6 218.6P			
41	Sulphur	M.T.	959 869	960 500P	507 000	453 500P			

Note: All the above production figures are measured at the net withdrawal level except for natural gas which are based on the deliveries of marketable gas.

Symbols: m<sup>3</sup> = Cubic metres.  
M.T. = Metric Tonnes.

TABLEAU 1. Production des gisements et par les usines de traitement d'hydrocarbures liquides, de gaz naturel et de soufre, ventilée par mois et province, 1984

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
							unités	N <sup>o</sup>
							<b>Nouveau-Brunswick</b>	
							10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 1
							10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 2
							<b>Ontario</b>	
							10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 3
							10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 4
							<b>Manitoba</b>	
							10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 5
							<b>Saskatchewan</b>	
							10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 6
							"	Condensat 7
							"	Pentanes plus 8
							"	Propane 9
							"	Butanes 10
							"	Ethane 11
							"	Total d'hydrocarbures liquides 12
							10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 13
							<b>Alberta</b>	
							10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 14
							"	Condensat 15
							"	Pentanes plus 16
							"	Propane 17
							"	Butanes 18
							"	Ethane 19
							"	Total d'hydrocarbures liquides 20
							10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 21
							T.M.	Soufre 22
							<b>Colombie-Britannique</b>	
							10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 23
							"	Condensat 24
							"	Pentanes plus 25
							"	Propane 26
							"	Butanes 27
							"	Total d'hydrocarbures liquides 28
							10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 29
							T.M.	Soufre 30
							<b>Territoires du Nord-Ouest</b>	
							10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 31
							10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 32
							<b>CANADA</b>	
							10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 33
							"	Condensat 34
							"	Pentanes plus 35
							"	Propane 36
							"	Butanes 37
							"	Ethane 38
							"	Total d'hydrocarbures liquides 39
							10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 40
							T.M.	Soufre 41

Nota: Tous les chiffres de production ci-dessus sont mesurés au niveau de prélèvement net, sauf dans le cas du gaz naturel où les livraisons de gaz marchand sont utilisées.

Symboles: m<sup>3</sup> = mètre cube  
T.M. = Tonne Métrique.



TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, January 1984

No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
Supply:					
Domestic production:					
1 Conventional crude oil	--	7.4	63.5P	870.6	5 118.0
2 Synthetic crude oil	--	--	--	--	315.2
3 Experimental crude oil	--	--	--	--	144.7
4 Less - Returned to formation	--	--	--	--	--
5 <b>Total</b>	--	<b>7.4</b>	<b>63.5P</b>	<b>870.6</b>	<b>5 577.9</b>
6 Condensate	--	--	--	0.6	15.2
7 Pentanes plus	--	--	--	1.4	440.2
8 Net withdrawals	--	7.4	63.5P	872.6	6 033.3
9 Imports	--	--	--	--	--
10 <b>TOTAL SUPPLY</b>	--	<b>7.4</b>	<b>63.5P</b>	<b>872.6</b>	<b>6 033.3</b>
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
11 Atlantic provinces	--	--	--	--	228.2(2)
12 Quebec	--	--	23.9	143.7	693.5
13 Ontario	--	7.4	36.8	138.9	2 333.6
14 Manitoba	--	--	--	--	--
15 Saskatchewan	--	--	--	1.8	175.7
16 Alberta	--	--	--	--	1 365.0
17 British Columbia	--	--	--	--	463.1
18 Northwest Territories	--	--	--	--	--
19 <b>Total to refineries</b>	--	<b>7.4</b>	<b>60.7</b>	<b>284.4</b>	<b>5 259.1</b>
Exports:					
United States (by Petroleum Administration Districts):					
20 - District I	--	--	--	--	148.1
21 - District II	--	--	6.6	565.2	546.4
22 - District III	--	--	--	--	--
23 - District IV	--	--	--	--	165.0
24 - District V	--	--	--	--	105.0
25 <b>Total to United States</b>	--	--	<b>6.6</b>	<b>565.2</b>	<b>964.5</b>
26 Other countries	--	--	--	--	--
27 <b>Total exports</b>	--	--	<b>6.6</b>	<b>565.2</b>	<b>964.5</b>
Opening inventories:					
28 Field and plant	--	--	12.8	101.0	397.9
29 Transporters'	--	--	11.2	593.2	6 228.5
Closing inventories:					
30 Field and plant	--	--	8.7P	105.0	388.5
31 Transporters'	--	--	11.5	622.9	6 155.3
32 Net inventory changes	--	--	- 3.8P	33.7	- 82.4
33 Deliveries to other purchasers	--	--	--	--	2.7
34 Losses and adjustments	--	--	--	- 10.7	- 110.6
35 <b>TOTAL DISPOSITION</b>	--	<b>7.4</b>	<b>63.5P</b>	<b>872.6</b>	<b>6 033.3</b>

(1) Imports include 32.7 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 108.3 thousands of cubic metres of Eastern Exchange.

(2) Represents amount of crude oil delivered by pipeline at Montreal and destined for Atlantic refineries. Refinery receipts in the Atlantic region will differ from this figure by oil in transit and inventory changes.

(3) Exports to United States include 56.2 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 238.4 thousands of cubic metres of Eastern exchange.

TABEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, janvier 1984

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						Nº
						Approvisionnement:
172.8P	15.0	6 247.3P	-	6 247.3P	Production intérieure:	
-	-	315.2	-	315.2	Pétrole brut conventionnel	1
-	-	144.7	-	144.7	Pétrole brut synthétique	2
-	-	-	-	-	Pétrole brut expérimental	3
-	-	-	-	-	Moins - Repris pour l'injection	4
172.8P	15.0	6 707.2P	-	6 707.2P	Total	5
2.0P	-	17.8P	-	17.8P	Condensat	6
11.8P	-	453.4P	-	453.4P	Pentanes plus	7
186.6P	15.0	7 178.4P	-	7 178.4P	Prélèvement net	8
-	-	-	1 770.1	1 770.1	Importations	9
186.6P	15.0	7 178.4P	1 770.1(1)	8 948.5P	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	10
						Utilisation:
-	-	228.2	869.3	1 097.5	Livraisons aux raffineries:	
-	-	861.1	868.2	1 729.3	Provinces de l'Atlantique	11
-	-	2 516.7	32.6	2 549.3	Québec	12
-	-	-	-	-	Ontario	13
-	-	-	-	-	Manitoba	14
-	-	177.5	-	177.5	Saskatchewan	15
-	-	1 365.0	-	1 365.0	Alberta	16
189.4	-	652.5	-	652.5	Colombie-Britannique	17
-	15.3	15.3	-	15.3	Territoires du Nord-Ouest	18
189.4	15.3	5 816.3	1 770.1	7 586.4	Total livré aux raffineries	19
						Exportations:
-	-	148.1	-	148.1	États-Unis (selon les Petroleum Administration Districts)	
-	-	1 118.2	-	1 118.2	- District I	20
-	-	-	-	-	- District II	21
-	-	165.0	-	165.0	- District III	22
-	-	105.0	-	105.0	- District IV	23
-	-	1 536.3	-	1 536.3	- District V	24
-	-	-	-	-	Total aux États-Unis	25
-	-	-	-	-	Autres pays	26
-	-	1 536.3(3)	-	1 536.3	Exportations totales	27
12.6	4.3	528.6	-	528.6	Stocks au début de l'exercice:	
122.7	-	6 955.6	69.8	7 025.4	Gisements et usines de traitement	28
-	-	-	-	-	Transporteurs	29
13.0P	4.0	519.4P	-	519.4P	Stocks à la fin de l'exercice:	
117.4	-	6 907.1	54.7	6 961.8	Gisements et usines de traitement	30
-	-	-	-	-	Transporteurs	31
- 4.9P	- 0.3	- 57.7	- 15.1	- 72.8	Variations nettes des stocks	32
-	-	2.7	-	2.7	Livraisons à d'autres acheteurs	33
2.1P	-	- 119.2P	15.1	- 104.1	Pertes et rectifications	34
186.6P	15.0	7 178.4P	1 770.1	8 948.5	TOTAL DE L'UTILISATION	35

(1) Les importations comprennent 32.7 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 108.3 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

(2) Représente le montant de pétrole brut livré par pipeline à Montréal et destiné aux provinces de l'Atlantique. Les arrivages de ces raffineries vont toutefois différer de ce chiffre par le pétrole en transit et les variations des inventaires.

(3) Les exportations aux États-Unis comprennent 56.2 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 238.4 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, January 1984

No.	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C				
	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick				
<b>FIELD AND PROCESSING PLANTS</b>					
Supply:					
1 Gross new production	0.1	--	41.2	206.4	9 271.9
2 Less - Field flared and waste	-	-	-	20.0	130.7
3 Net new production	0.1	--	41.2	186.4	9 141.2
4 Less - Injected and stored	-	-	-	-	972.4
5 <b>Net Withdrawals</b>	<b>0.1</b>	<b>--</b>	<b>41.2</b>	<b>186.4</b>	<b>8 168.8</b>
Disposition:					
6 Field disposition and uses	-	-	-	7.0	44.8
7 Gathering system disposition and uses	-	-	-	2.2	108.7
Processing plant disposition and uses:					
8 Processing shrinkage	-	-	-	3.5	1 012.4
9 Other disposition and uses	-	-	-	4.2	349.5(2)
10 Adjustment	-	-	-	51.0	102.6(3)
11 Deliveries of marketable gas	0.1	--	41.2	118.5	6 550.8
12 <b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>0.1</b>	<b>--</b>	<b>41.2</b>	<b>136.4</b>	<b>8 168.8</b>
<b>GAS UTILITIES</b>					
Supply:					
13 Total of marketable gas	0.1	--	41.2	118.5	6 550.8
14 Receipts from distributor storage	-	-	-	81.4	1 148.2
15 Imports	-	-	-	-	-
16 Other receipts(4)	-	-	22.4	-	1.0
17 <b>Total Supply of Marketable Gas</b>	<b>0.1</b>	<b>--</b>	<b>63.6</b>	<b>199.9</b>	<b>7 700.0</b>
Disposition:					
Sales:					
19 New Brunswick	0.1	-	-	-	-
20 Québec	-	--	-	-	516.4
21 Ontario	-	-	45.5	-	2 714.3
22 Manitoba	-	-	-	-	293.7
23 Saskatchewan	-	-	-	150.2	188.6
24 Alberta	-	-	-	-	1 736.8
25 British Columbia	-	-	-	-	34.0
26 Northwest Territories	-	-	-	-	-
27 <b>Total sales</b>	<b>0.1</b>	<b>--</b>	<b>45.5</b>	<b>150.2</b>	<b>5 483.8</b>
28 Exports	-	-	-	-	2 166.7
29 Other deliveries(4,5)	-	-	16.0	-	1.4
30 Deliveries to distributor storage	-	-	-	23.9	6.0
31 Line pack fluctuation	-	-	-	- 3.8	- 9.1
32 Pipeline fuel	-	-	0.9	9.0	197.9
33 Pipeline losses, etc.	-	-	1.2	20.6	- 146.7
34 <b>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</b>	<b>0.1</b>	<b>--</b>	<b>63.6</b>	<b>199.9</b>	<b>7 700.0</b>

(1) Includes 32.9 millions cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. This gas is transferred to British Columbia for processing and disposal.

(2) Includes 207.4 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

(3) Includes 27.4 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 1.8 millions cubic metres of reprocessing plant fuel.

(4) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.

(5) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, are estimated.



TABEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, janvier 1984

British Columbia	Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
millions de mètres cubes à une pression de 101,325 kilopascals et 15°C						N°
GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT						
1 090.4P	35.6(1)	10 645.6P	-	10 645.6P	Approvisionnement:	1
11.0P	1.9	163.6P	-	163.6P	Production originale brute	2
1 079.4P	33.7	10 482.0P	-	10 482.0P	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
4.0P	-	976.4P	-	976.4P	Production originale nette	4
					Moins - Gaz injecté et stocké	
1 075.4P	33.7	9 505.6P	-	9 505.6P	Prélèvement Net	5
27.2P	-	79.0P	-	79.0P	Utilisation:	
0.2P	-	111.1P	-	111.1P	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
					Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
106.7P	3.3	1 125.9P	-	1 125.9P	Pertes en cours de traitement	8
50.6P	-	404.3P	-	404.3P	Autres emplois et utilisations	9
- 19.9P	1.8	135.5P	-	135.5P	Rectifications	10
910.6	28.6	7 649.8	-	7 649.8	Livraisons de gaz marchand	11
1 075.4P	33.7	9 505.6P	-	9 505.6P	TOTAL DE L'UTILISATION	12
DISTRIBUTION DE GAZ						
					Approvisionnement:	
910.6	28.6	7 649.8	-	7 649.8	Total de gaz marchand	13
-	-	1 229.6	-	1 229.6	Déstockage par les distributeurs	14
-	-	-	0.5	0.5	Importations	15
-	-	23.4	65.1	88.5	Autres arrivages(4)	16
910.6	28.6	8 902.8	65.6	8 968.4	Approvisionnement total en gaz marchand	17
					Utilisation:	
-	-	0.1	-	0.1	Ventes:	
-	-	516.4	-	516.4	Nouveau-Brunswick	19
-	-	2 759.8	-	2 759.8	Québec	20
-	-	293.7	-	293.7	Ontario	21
-	-	338.8	-	338.8	Manitoba	22
-	-	1 736.8	0.5	1 737.3	Saskatchewan	23
519.7	27.1	580.8	-	580.8	Alberta	24
-	1.5	1.5	-	1.5	Colombie-Britannique	25
					Territoires du Nord-Ouest	26
519.7	28.6	6 227.9	0.5	6 228.4	Total des ventes	27
364.2	-	2 530.9	-	2 530.9	Exportations	28
-	-	17.4	65.1	82.5	Autres livraisons(4,5)	29
-	-	29.9	-	29.9	Livraisons à l'entrepôt de stockage des des-tributeurs	30
1.2	-	11.7	-	11.7	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	31
32.2	-	240.0	-	240.0	Gaz consommé dans les réseaux	32
- 6.7	-	131.6	-	131.6	Pertes dans les pipe-lines, etc.	33
910.6	28.6	8 902.8	65.6	8 968.4	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	34

(1) Comprend 32.9 millions de mètres cubes provenant du gisement de **Pointed Mountain** situé dans les Territoires du Nord-Ouest. Ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.

(2) Comprend 207.4 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.

(3) Comprend 27.4 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 1.8 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.

(4) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.

(5) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

Nota: Les totaux des lignes 2 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1984

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1984

Month Mois	New Brunswick  Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon  Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.1	--	41.2	186.4	9 141.2	1 079.4P	33.7	10 482.0P
February - Février	0.1P	--	38.2P	161.6P	7 587.8P	892.6P	30.7P	8 711.0P
March - Mars								
April - Avril								
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	0.2P	--	79.4P	348.0P	16 729.0P	1 972.0P	64.4P	19 193.0P
JANUARY - 1983 - TOTAL - JANVIER	0.2	--	41.4	151.9	8 769.4	916.9	30.4	9 910.2

TABLE 5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, January 1984

TABLEAU 5. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, janvier 1984

	Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Canada
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
<b>PROPANE:</b>				
Production	4.9	551.5	6.5	562.9
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	0.2	-	0.2
Solvent flood - Produits miscibles	-	39.7	-	39.7
Net withdrawals - Prélèvement net	4.9	511.6	6.5	523.0
<b>BUTANE:</b>				
Production	4.5	278.0	8.0	290.5
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
Net withdrawals - Prélèvement net	4.5	278.0	8.0	290.5
<b>ETHANE - ÉTHANE:</b>				
Production	4.3	561.7	-	566.0
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
Net withdrawals - Prélèvement net	4.3	561.7	-	566.0







# Crude petroleum and natural gas production

February 1984

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Février 1984



## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section  
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (992-4734)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 2-2015

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie  
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (992-4734)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 2-2015

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

**Statistics Canada**

Manufacturing and Primary  
Industries Division

# Crude petroleum and natural gas production

February 1984

Published under the authority of  
the Minister of Supply and  
Services Canada

Statistics Canada should be credited when  
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply  
and Services Canada 1984

June 1984  
5-3301-515

Price: Canada, \$2.75, \$27.50 a year  
Other Countries, \$3.30, \$33.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 36, No. 2

ISSN 0702-6846

Ottawa

**Statistique Canada**

Division des industries  
manufacturières et primaires

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Février 1984

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve  
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1984

Juin 1984  
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.75, \$27.50 par année  
Autres pays, \$3.30, \$33.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 36, n° 2

ISSN 0702-6846

Ottawa

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ: Classification des activités économiques.



**TABLE OF CONTENTS**

	Page
<b>Introduction</b>	5
<b>Table</b>	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, Natural Gas and Sulphur, by Month and Province, 1984	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, February 1984	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, February 1984	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1984	12
5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, February 1984	12

**TABLE DES MATIÈRES**

	Page
<b>Introduction</b>	5
<b>Tableau</b>	
1. Production des gisements et par les usines de traitement, d'hydrocarbures liquides, de gaz naturel et de soufre, ventilée par mois et province, 1984	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, février 1984	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, février 1984	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1984	12
5. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane par les usines de traitement, février 1984	12

This publication was prepared under the direction of:

- **Harold Nightingale**, Director, Manufacturing and Primary Industries Division
- **Ian Cavanagh**, Chief, Energy Section
- **Dave Madsen**, Survey Operations
- **Richard Godin**, Analyst

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Harold Nightingale**, directeur, Division des industries manufacturières et primaires
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de l'énergie
- **Dave Madsen**, opérations des enquêtes
- **Richard Godin**, analyste

## INTRODUCTION

### FEBRUARY 1984

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during February 1984 amounted to 7 068 600 cubic metres compared to 6 350 400 cubic metres in 1983, an increase of 11.3%.

The disposition of Canadian crude and equivalent for February 1984 is as follows: 5.47 millions of cubic metres (77.4%) were sent to Canadian refineries and 1.41 millions of cubic metres (19.9%) were exported. The 2.7% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 1.32 millions of cubic metres.

Natural gas production increased 1.2% to 8 621.4 millions of cubic metres from 8 515.1 millions of cubic metres in February 1983.

The disposition of natural gas for February 1984 is as follows: 353.3 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 582.8 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 750.1 millions of cubic metres were exported; 5 071.6 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of - 136.4 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

### FÉVRIER 1984

En février 1984, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 068 600 mètres cubes comparé à 6 350 400 mètres cubes en février 1983, soit une augmentation de 11.3%.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de février 1984 se répartit de la manière suivante: 5.47 millions de mètres cubes (77.4%) destinés aux raffineries canadiennes et 1.41 millions de mètres cubes (19.9%) destinés à l'exportation. La différence de 2.7% entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 1.32 millions de mètres cubes.

La production de gaz naturel a augmenté de 1.2% passant à 8 621.4 millions de mètres cubes de 8 515.1 millions de mètres cubes en février 1983.

Au cours de février 1984, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 353.3 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 582.8 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 750.1 millions de mètres cubes ont été exportés et 5 071.6 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit - 136.4 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, Natural Gas and Sulphur, by Month and Province, 1984

No.	units	Total year-to-date		January	February	March	April	May
		Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
		1983	1984					
New Brunswick								
1	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	--	--	--	--	--	--
2	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	0.6	0.3P	0.1	0.1	0.1P	
Ontario								
3	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	22.1	21.8	7.4	6.1	8.3	
4	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	117.6	110.7P	41.2	31.0	38.5P	
Manitoba								
5	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	172.8	199.3P	66.9	63.3	69.1P	
Saskatchewan								
6	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	2 194.5	2 508.0P	870.6	837.4	800.0P	
7	Condensate	"	1.4	1.8P	0.6	0.6	0.6P	
8	Pentanes plus	"	3.8	4.7P	1.4	1.8	1.5P	
9	Propane	"	15.2	14.4P	4.9	4.5	5.0P	
10	Butanes	"	8.9	10.4P	4.5	2.9	3.0P	
11	Ethane	"	11.7	14.5P	4.3	5.2	5.0P	
12	Total liquid hydrocarbons	"	2 235.5	2 553.8	886.3	852.4	815.1P	
13	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	243.6	354.2	118.5	113.0	122.7P	
Alberta								
14	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	15 406.6	17 228.2	5 577.9	5 528.8	6 121.5	
15	Condensate	"	34.0	37.1	15.2	8.7	13.2	
16	Pentanes plus	"	1 449.6	1 285.9P	440.2	420.7	425.0P	
17	Propane	"	1 292.8	1 362.6	511.6	401.9	449.1	
18	Butanes	"	816.5	816.8	278.0	262.2	276.6	
19	Ethane	"	1 167.0	1 510.8	561.7	460.9	488.2	
20	Total liquid hydrocarbons	"	20 166.5	22 241.4P	7 384.6	7 083.2	7 773.6P	
21	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	16 820.8	17 521.1P	6 550.8	5 217.0	5 753.3P	
22	Sulphur	M.T.	1 367 000	1 354 000	475 000	427 000	452 000	
British Columbia								
23	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	534.0	551.4P	179.6	171.8	200.0P	
24	Condensate	"	5.7	6.6P	2.5	2.2	1.9P	
25	Pentanes plus	"	24.8	37.9P	16.4	13.6	7.9P	
26	Propane	"	18.2	17.7P	5.8	5.9	6.0P	
27	Butanes	"	20.0	24.1P	8.2	7.9	8.0P	
28	Total liquid hydrocarbons	"	602.7	637.7P	212.5	201.4	223.8P	
29	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	1 773.9	2 193.8P	910.6	689.2	594.0P	
30	Sulphur	M.T.	78 666	103 980P	38 370	32 610	33 000P	
Northwest Territories								
31	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	54.3	42.6P	15.0	13.6	14.0P	
32	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	74.5	65.0P	28.6	19.6	16.8P	
CANADA								
33	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	18 384.3	20 551.3P	6 717.4	6 621.0	7 212.9P	
34	Condensate	"	41.1	45.5P	18.3	11.5	15.7P	
35	Pentanes plus	"	1 478.2	1 328.5P	458.0	436.1	434.4P	
36	Propane	"	1 326.2	1 394.7P	522.3	412.3	460.1P	
37	Butanes	"	845.4	851.3P	290.7	273.0	287.6P	
38	Ethane	"	1 178.7	1 525.3P	566.0	466.1	493.2P	
39	Total liquid hydrocarbons	"	23 253.9	25 696.6P	8 572.7	8 220.0	8 903.9P	
40	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	19 031.0	20 245.1P	7 649.8	6 069.9	6 525.4P	
41	Sulphur	M.T.	1 415 666	1 457 980P	513 370	459 610	485 000P	

Note: All the above production figures are measured at the net withdrawal level except for natural gas which are based on the deliveries of marketable gas.

Symbols: m<sup>3</sup> = cubic metres.  
M.T. = Metric tonnes.



TABLEAU 1. Production des gisements et par les usines de traitement d'hydrocarbures liquides, de gaz naturel et de soufre, ventilée par mois et province, 1984

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
							unités	Nº
							<b>Nouveau-Brunswick</b>	
							10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 1
							10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 2
							<b>Ontario</b>	
							10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 3
							10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 4
							<b>Manitoba</b>	
							10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 5
							<b>Saskatchewan</b>	
							10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 6
							"	Condensat 7
							"	Pentanes plus 8
							"	Propane 9
							"	Butanes 10
							"	Ethane 11
							"	Total d'hydrocarbures liquides 12
							10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 13
							<b>Alberta</b>	
							10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 14
							"	Condensat 15
							"	Pentanes plus 16
							"	Propane 17
							"	Butanes 18
							"	Ethane 19
							"	Total d'hydrocarbures liquides 20
							10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 21
							T.M.	Soufre 22
							<b>Colombie-Britannique</b>	
							10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 23
							"	Condensat 24
							"	Pentanes plus 25
							"	Propane 26
							"	Butanes 27
							"	Total d'hydrocarbures liquides 28
							10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 29
							T.M.	Soufre 30
							<b>Territoires du Nord-Ouest</b>	
							10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 31
							10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 32
							<b>CANADA</b>	
							10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 33
							"	Condensat 34
							"	Pentanes plus 35
							"	Propane 36
							"	Butanes 37
							"	Ethane 38
							"	Total d'hydrocarbures liquides 39
							10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 40
							T.M.	Soufre 41

Nota: tous les chiffres de production ci-dessus sont mesurés au niveau de prélèvement net, sauf dans le cas du gaz naturel où les livraisons de gaz marchand sont utilisées.

Symboles: m<sup>3</sup> = mètre cube  
T.M. = Tonne Métrique.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, February 1984

No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick				
Supply:					
Domestic production:					
1 Conventional crude oil	--	6.1	63.3	837.4	4 913.0
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	467.9
3 Experimental crude oil	-	-	-	-	147.9
4 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
5 <b>Total</b>	--	<b>6.1</b>	<b>63.3</b>	<b>837.4</b>	<b>5 528.8</b>
6 Condensate	-	-	-	0.6	8.7
7 Pentanes plus	-	-	-	1.8	420.7
8 Net withdrawals	-	6.1	63.3	839.8	5 958.2
9 Imports	-	-	-	-	-
10 <b>TOTAL SUPPLY</b>	--	<b>6.1</b>	<b>63.3</b>	<b>839.8</b>	<b>5 958.2</b>
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
11 Atlantic provinces	-	-	-	-	193.2(2)
12 Quebec	-	-	27.6	113.2	617.5
13 Ontario	-	6.1	30.7	165.9	2 176.6
14 Manitoba	-	-	-	-	-
15 Saskatchewan	-	-	-	3.0	139.2
16 Alberta	-	-	-	-	1 335.2
17 British Columbia	-	-	-	-	440.4
18 Northwest Territories	-	-	-	-	-
19 <b>Total to refineries</b>	-	<b>6.1</b>	<b>58.3</b>	<b>282.1</b>	<b>4 902.1</b>
Exports:					
United States (by Petroleum Administration Districts):					
20 District I	-	-	-	-	138.3
21 District II	-	-	5.9	562.0	483.3
22 District III	-	-	-	-	-
23 District IV	-	-	-	-	167.7
24 District V	-	-	-	-	52.0
25 <b>Total to United States</b>	-	-	<b>5.9</b>	<b>562.0</b>	<b>841.3</b>
26 Other countries	-	-	-	-	-
27 <b>Total exports</b>	-	-	<b>5.9</b>	<b>562.0</b>	<b>841.3</b>
Opening inventories:					
28 Field and plant	-	-	9.9	105.0	388.7
29 Transporters'	-	-	11.5	622.9	6 155.3
Closing inventories:					
30 Field and plant	-	-	10.2	101.0	420.5
31 Transporters'	-	-	11.5	632.5	6 518.6
32 Net inventory changes	-	-	0.3	5.6	395.1
33 Deliveries to other purchasers	--	-	-	-	2.6
34 Losses and adjustments	-	-	- 1.2	- 9.9	- 182.9
35 <b>TOTAL DISPOSITION</b>	--	<b>6.1</b>	<b>63.3</b>	<b>839.8</b>	<b>5 958.2</b>

(1) Imports include 86.4 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 307.6 thousands of cubic metres of Eastern Exchange.

(2) Represents amount of crude oil delivered by pipeline at Montreal and destined for Atlantic refineries. Refinery receipts in the Atlantic region will differ from this figure by oil in transit and inventory changes.

(3) Exports to United States include 42.8 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 241.2 thousands of cubic metres of Eastern exchange.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, février 1984

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		No
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
					Approvisionnement:	
171.8	13.6	6 005.2	-	6 005.2	Production intérieure:	
-	-	467.9	-	467.9	Pétrole brut conventionnel	1
-	-	147.9	-	147.9	Pétrole brut synthétique	2
-	-	-	-	-	Pétrole brut expérimental	3
					Moins - Repris pour l'injection	4
171.8	13.6	6 621.0	-	6 621.0	Total	5
2.2	-	11.5	-	11.5	Condensat	6
13.6	-	436.1	-	436.1	Pentanes plus	7
187.6	13.6	7 068.6	-	7 068.6	Prélèvement net	8
-	-	-	1 323.3	1 323.3	Importations	9
187.6	13.6	7 068.6	1 323.3(1)	8 391.9	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	10
					Utilisation:	
-	-	193.2	339.2	532.4	Livraisons aux raffineries:	
-	-	758.3	918.7	1 677.0	Provinces de l'Atlantique	11
-	-	2 379.3	65.4	2 444.7	Québec	12
-	-	-	-	-	Ontario	13
-	-	-	-	-	Manitoba	14
-	-	142.2	-	142.2	Saskatchewan	15
-	-	1 335.2	-	1 335.2	Alberta	16
203.7	-	644.1	-	644.1	Colombie-Britannique	17
-	14.4	14.4	-	14.4	Territoires du Nord-Ouest	18
203.7	14.4	5 466.7	1 323.3	6 790.0	Total livré aux raffineries	19
					Exportations:	
-	-	138.3	-	138.3	Etats-Unis (selon les Petroleum Administration Districts)	
-	-	1 051.2	-	1 051.2	District I	20
-	-	-	-	-	District II	21
-	-	-	-	-	District III	22
-	-	167.7	-	167.7	District IV	23
-	-	52.0	-	52.0	District V	24
-	-	1 409.2	-	1 409.2	Total aux Etats-Unis	25
-	-	-	-	-	Autres pays	26
-	-	1 409.2(3)	-	1 409.2	Exportations totales	27
13.2	4.0	520.8	-	520.8	Stocks au début de l'exercice:	
117.4	-	6 907.1	54.7	6 961.8	Gisements et usines de traitement	28
					Transporteurs	29
7.6	3.2	542.5	-	542.5	Stocks à la fin de l'exercice:	
91.6	-	7 254.2	52.0	7 306.2	Gisements et usines de traitement	30
					Transporteurs	31
- 31.4	- 0.8	368.8	- 2.7	366.1	Variations nettes des stocks	32
-	-	2.6	-	2.6	Livraisons à d'autres acheteurs	33
15.3	-	- 178.7	2.7	- 176.0	Pertes et rectifications	34
187.6	13.6	7 068.6	1 323.3	8 391.9	TOTAL DE L'UTILISATION	35

(1) Les importations comprennent 86.4 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 307.6 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

(2) Représente le montant de pétrole brut livré par pipeline à Montréal et destiné aux provinces de l'Atlantique. Les arrivages de ces raffineries vont toutefois différer de ce chiffre par le pétrole en transit et les variations des inventaires.

(3) Les exportations aux États-Unis comprennent 42.8 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 241.2 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, February 1984

No.	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C				
	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick				
<b>FIELD AND PROCESSING PLANTS</b>					
Supply:					
1 Gross new production	0.1	--	31.0	159.5	7 729.3
2 Less - Field flared and waste	-	-	-	23.1	141.5
3 Net new production	0.1	--	31.0	136.4	7 587.8
4 Less - Injected and stored	-	-	-	-	965.6
5 <b>Net Withdrawals</b>	<b>0.1</b>	<b>--</b>	<b>31.0</b>	<b>136.4</b>	<b>6 622.2</b>
Disposition:					
6 Field disposition and uses	-	-	-	6.8	35.5
7 Gathering system disposition and uses	-	-	-	1.7	63.9
Processing plant disposition and uses:					
8 Processing shrinkage	-	-	-	3.0	887.7
9 Other disposition and uses	-	-	-	4.0	316.7(2)
10 Adjustment	-	-	-	7.9	101.4(3)
11 Deliveries of marketable gas	0.1	--	31.0	113.0	5 217.0
12 <b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>0.1</b>	<b>--</b>	<b>31.0</b>	<b>136.4</b>	<b>6 622.2</b>
<b>GAS UTILITIES</b>					
Supply:					
13 Total of marketable gas	0.1	--	31.0	113.0	5 217.0
14 Receipts from distributor storage	-	-	-	23.4	658.6
15 Imports	-	-	-	-	-
16 Other receipts(4)	-	-	20.9	-	1.4
17 <b>Total Supply of Marketable Gas</b>	<b>0.1</b>	<b>--</b>	<b>51.9</b>	<b>136.4</b>	<b>5 877.0</b>
Disposition:					
Sales:					
18 New Brunswick	0.1	-	-	-	-
19 Quebec	-	--	-	-	412.8
20 Ontario	-	-	35.6	-	2 238.5
21 Manitoba	-	-	-	-	239.8
22 Saskatchewan	-	-	-	138.8	172.2
23 Alberta	-	-	-	-	1 362.0
24 British Columbia	-	-	-	-	25.7
25 Northwest Territories	-	-	-	-	-
26 <b>Total sales</b>	<b>0.1</b>	<b>--</b>	<b>35.6</b>	<b>138.8</b>	<b>4 451.0</b>
27 Exports	-	-	-	-	1 506.1
28 Other deliveries(4,5)	-	-	14.1	-	1.1
29 Deliveries to distributor storage	-	-	-	1.2	65.4
30 Line pack fluctuation	-	-	-	- 0.8	5.2
31 Pipeline fuel	-	-	0.5	3.4	125.8
32 Pipeline losses, etc.	-	-	1.7	- 6.2	- 277.6
33 <b>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</b>	<b>0.1</b>	<b>--</b>	<b>51.9</b>	<b>136.4</b>	<b>5 877.0</b>

(1) Includes 23.4 millions cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. This gas is transferred to British Columbia for processing and disposal.

(2) Includes 176.3 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

(3) Includes 1.5 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 23.8 millions cubic metres of reprocessing plant fuel.

(4) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.

(5) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, are estimated.



TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, février 1984

British Columbia	Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 150°C						Nº
GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT						
849.9	27.2(1)	8 797.0	-	8 797.0	Approvisionnement:	
8.3	2.7	175.6	-	175.6	Production originale brute	1
841.6	24.5	8 621.4	-	8 621.4	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
3.1	-	968.7	-	968.7	Production originale nette	3
					Moins - Gaz injecté et stocké	4
<b>838.5</b>	<b>24.5</b>	<b>7 652.7</b>	<b>-</b>	<b>7 652.7</b>	<b>Prélèvement Net</b>	<b>5</b>
18.9	-	61.2	-	61.2	Utilisation:	
0.3	-	65.9	-	65.9	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
					Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
100.6	2.4	993.7	-	993.7	Pertes en cours de traitement	8
47.1	-	367.8	-	367.8	Autres emplois et utilisations	9
- 17.6	2.5	94.2	-	94.2	Rectifications	10
689.2	19.6	6 069.9	-	6 069.9	Livraisons de gaz marchand	11
<b>838.5</b>	<b>24.5</b>	<b>7 652.7</b>	<b>-</b>	<b>7 652.7</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>12</b>
DISTRIBUTION DE GAZ						
689.2	19.6	6 069.9	-	6 069.9	Approvisionnement:	
-	-	682.0	-	682.0	Total de gaz marchand	13
-	-	-	0.4	0.4	Déstockage par les distributeurs	14
-	-	22.3	38.0	60.3	Importations	15
					Autres arrivages(4)	16
<b>689.2</b>	<b>19.6</b>	<b>6 774.2</b>	<b>38.4</b>	<b>6 812.6</b>	<b>Approvisionnement total en gaz marchand</b>	<b>17</b>
					Utilisation:	
-	-	0.1	-	0.1	Ventes:	
-	-	412.8	-	412.8	Nouveau-Brunswick	18
-	-	2 274.1	-	2 274.1	Québec	19
-	-	239.8	-	239.8	Ontario	20
-	-	311.0	-	311.0	Manitoba	21
-	-	1 362.0	0.4	1 362.4	Saskatchewan	22
426.1	18.4	470.2	-	470.2	Alberta	23
-	1.2	1.2	-	1.2	Colombie-Britannique	24
					Territoires du Nord-Ouest	25
<b>426.1</b>	<b>19.6</b>	<b>5 071.2</b>	<b>0.4</b>	<b>5 071.6</b>	<b>Total des ventes</b>	<b>26</b>
244.0	-	1 750.1	-	1 750.1	Exportations	27
-	-	15.2	38.0	53.2	Autres livraisons(4,5)	28
-	-	66.6	-	66.6	Livraisons à l'entrepôt de stockage des des-tributeurs	29
0.7	-	5.1	-	5.1	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
24.6	-	154.3	-	154.3	Gaz consommé dans les réseaux	31
- 6.2	-	- 288.3	-	- 288.3	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
<b>689.2</b>	<b>19.6</b>	<b>6 774.2</b>	<b>38.4</b>	<b>6 812.6</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</b>	<b>33</b>

(1) Comprend 23.4 millions de mètres cubes provenant du gisement de **Pointed Mountain** situé dans les Territoires du Nord-Ouest. Ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.

(2) Comprend 176.3 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.

(3) Comprend 1.5 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 23.8 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.

(4) Comprend le nivélage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.

(5) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

Nota: Les totaux des lignes 2 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1984

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1984

Month Mois	New Brunswick  Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon  Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101,325 kilopascals and 15°C millions de mètres cubes à une pression de 101,325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.1	--	41.2	186.4	9 141.2	1 115.3	33.7	10 517.9
February - Février	0.1	--	31.0	136.4	7 587.8	841.6	24.5	8 621.4
March - Mars	0.1P	--	38.5P	147.9P	8 130.9	760.8P	20.6P	9 098.8P
April - Avril								
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE								
FEBRUARY - 1983 - TOTAL - FÉVRIER								

TABLE 5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, February 1984

TABLEAU 5. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, février 1984

	Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Canada
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
<b>PROPANE:</b>				
Production	4.5	401.9	5.9	412.3
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	1.2	-	1.2
Solvent flood - Produits miscibles	-	42.2	-	42.2
Net withdrawals - Prélèvement net	4.5	358.5	5.9	368.9
<b>BUTANE:</b>				
Production	2.9	262.2	7.9	273.0
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
Net withdrawals - Prélèvement net	2.9	262.2	7.9	273.0
<b>ETHANE - ÉTHANE:</b>				
Production	5.2	460.9	-	466.1
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
Net withdrawals - Prélèvement net	5.2	460.9	-	466.1





# **Crude petroleum and natural gas production**

March 1984

# **Production de pétrole brut et de gaz naturel**

Mars 1984





## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section  
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (992-4734)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zénith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwTel Inc.)	Zénith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwTel Inc.)	Zénith 2-2015

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinarolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie  
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (992-4734)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 2-2015

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

**Statistics Canada**

Manufacturing and Primary  
Industries Division

# Crude petroleum and natural gas production

March 1984

**Statistique Canada**

Division des industries  
manufacturières et primaires

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Mars 1984

Published under the authority of  
the Minister of Supply and  
Services Canada

Statistics Canada should be credited when  
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply  
and Services Canada 1984

July 1984  
5-3301-515

Price: Canada, \$2.75, \$27.50 a year  
Other Countries, \$3.30, \$33.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 36, No. 3

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve  
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1984

Juillet 1984  
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.75, \$27.50 par année  
Autres pays, \$3.30, \$33.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 36, n° 3

ISSN 0702-6846

Ottawa

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

SIC: Standard Industrial Classification.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

CAÉ: Classification des activités économiques.

## TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
 Table	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, Natural Gas and Sulphur, by Month and Province, 1984	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, March 1984	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, March 1984	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1984	12
5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, March 1984	12

## TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
 Tableau	
1. Production des gisements et par les usines de traitement, d'hydrocarbures liquides, de gaz naturel et de soufre, ventilée par mois et province, 1984	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, mars 1984	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, mars 1984	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1984	12
5. Approvisionnement en propane, en butanes, en éthane par les usines de traitement, mars 1984	12

This publication was prepared under the direction of:

- **Harold Nightingale**, Director, Manufacturing and Primary Industries Division
- **Ian Cavanagh**, Chief, Energy Section
- **Richard Godin**, Analyst
- **Gérard O'Connor**, Operation Officer

**Note:** The last three officers may be contacted at (613) 996-3139.

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Harold Nightingale**, directeur, Division des industries manufacturières et primaires
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de l'énergie
- **Richard Godin**, analyste
- **Gérard O'Connor**, agent des opérations

**Nota:** Les trois dernières personnes ci-dessus peuvent être contactées à (613) 996-3139.



## INTRODUCTION

### MARCH 1984

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during March 1984 amounted to 7 720 200 cubic metres compared to 6 796 500 cubic metres in 1983, an increase of 13.6%.

The disposition of Canadian crude and equivalent for March 1984 is as follows: 5.83 millions of cubic metres (75.5%) were sent to Canadian refineries and 1.75 millions of cubic metres (22.7%) were exported. The 1.8% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 1.57 millions of cubic metres.

Natural gas production increased 5.8% to 8 947.4 millions of cubic metres from 8 455.1 millions of cubic metres in March 1983.

The disposition of natural gas for March 1984 is as follows: 173.5 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 662.2 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 730.5 millions of cubic metres were exported; 5 213.1 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 168.1 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

### MARS 1984

En mars 1984, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 720 200 mètres cubes comparé à 6 796 500 mètres cubes en mars 1983, soit une augmentation de 13.6%.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de mars 1984 se répartit de la manière suivante: 5.83 millions de mètres cubes (75.5%) destinés aux raffineries canadiennes et 1.75 millions de mètres cubes (22.7%) destinés à l'exportation. La différence de 1.8% entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 1.57 millions de mètres cubes.

La production de gaz naturel a augmenté de 5.8% passant à 8 947.4 millions de mètres cubes de 8 455.1 millions de mètres cubes en mars 1983.

Au cours de mars 1984, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 173.5 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 662.2 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 730.5 millions de mètres cubes ont été exportés et 5 213.1 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 168.1 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, Natural Gas and Sulphur, by Month and Province, 1984

No.			Total year-to-date		January	February	March	April	May
			Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
			1983	1984					
		units							
<b>New Brunswick</b>									
1	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	--	--	--	--	--	--	--
2	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	0.8	0.4	0.1	0.1	0.1	0.1	
<b>Ontario</b>									
3	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	29.0	30.5	7.4	6.1	8.5	8.7	
4	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	153.9	139.1P	41.2	31.0	29.9	37.0P	
<b>Manitoba</b>									
5	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	229.1	263.9P	66.9	63.3	66.7	67.0P	
<b>Saskatchewan</b>									
6	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	2 881.1	3 320.0P	870.6	837.4	862.0	750.0P	
7	Condensate	"	2.0	2.5P	0.6	0.6	0.7	0.6P	
8	Pentanes plus	"	5.6	7.1P	1.4	1.8	2.1	1.8P	
9	Propane	"	21.2	20.4P	4.9	4.5	5.5	5.5P	
10	Butanes	"	12.6	14.6P	4.5	2.9	3.7	3.5P	
11	Ethane	"	15.8	20.5P	4.3	5.2	5.5	5.5P	
12	Total liquid hydrocarbons	"	2 938.3	3 385.1P	886.3	852.4	879.5	766.9P	
13	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	500.0	475.1P	118.5	113.0	107.6	136.0P	
<b>Alberta</b>									
14	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	19 944.3	22 931.5	5 577.9	5 528.8	6 121.5	5 703.3	
15	Condensate	"	40.5	53.0	15.2	8.7	13.2	15.9	
16	Pentanes plus	"	1 849.3	1 729.4P	440.2	420.7	439.5	429.0	
17	Propane	"	1 661.4	1 760.0P	511.6	401.9	449.2	397.3P	
18	Butanes	"	1 044.6	1 074.3	278.0	262.2	276.6	257.5	
19	Ethane	"	1 553.8	1 940.3	561.7	460.9	488.3	429.4	
20	Total liquid hydrocarbons	"	26 093.9	29 488.5P	7 384.6	7 083.2	7 788.3	7 232.4P	
21	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	26 898.2	22 028.4P	6 550.8	5 217.0	5 541.6	4 719.0P	
22	Sulphur	M.T.	1 808 000	1 780 000	475 000	427 000	452 000	426 000	
<b>British Columbia</b>									
23	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	707.7	716.4P	179.6	171.8	180.0	185.0P	
24	Condensate	"	6.8	8.1P	2.5	2.2	1.9	1.5P	
25	Pentanes plus	"	29.8	45.3P	16.4	13.6	7.3	8.0P	
26	Propane	"	23.3	21.0P	5.8	5.9	4.1	5.2P	
27	Butanes	"	25.5	29.8P	8.2	7.9	6.2	7.5P	
28	Total liquid hydrocarbons	"	793.1	820.6P	212.5	201.4	199.5	207.2P	
29	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	2 764.4	2 709.0P	910.6	689.2	559.2	550.0P	
30	Sulphur	M.T.	95 876	122 604P	38 370	32 610	30 624	21 000P	
<b>Northwest Territories</b>									
31	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	68.1	61.9	15.0	13.6	17.0	16.3	
32	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	83.6	87.5	28.6	19.6	20.3	19.0	
<b>CANADA</b>									
33	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	23 859.3	27 324.2P	6 717.4	6 621.0	7 255.5	6 730.3P	
34	Condensate	"	49.3	63.6P	18.3	11.5	15.8	18.0P	
35	Pentanes plus	"	1 884.7	1 781.8P	458.0	436.1	448.9	438.8P	
36	Propane	"	1 705.9	1 801.4P	522.3	412.3	458.8	408.0P	
37	Butanes	"	1 082.7	1 118.7P	290.7	273.0	286.5	268.5P	
38	Ethane	"	1 569.6	1 960.8P	566.0	466.1	493.8	434.9P	
39	Total liquid hydrocarbons	"	30 151.5	34 050.5P	8 572.7	8 220.0	8 959.3	8 298.5P	
40	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	30 400.9	25 439.5P	7 649.8	6 069.9	6 258.7	5 461.1P	
41	Sulphur	M.T.	1 903 876	1 902 604P	513 370	459 610	482 624	447 000P	

Note: All the above production figures are measured at the net withdrawal level except for natural gas which are based on the deliveries of marketable gas.

Symbols: m<sup>3</sup> = cubic metres.  
M.T. = Metric Tonnes.

TABLEAU 1. Production des gisements et par les usines de traitement d'hydrocarbures liquides, de gaz naturel et de soufre, ventilée par mois et province, 1984

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
							unités	N°
							<b>Nouveau-Brunswick</b>	
							10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 1
							10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 2
							<b>Ontario</b>	
							10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 3
							10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 4
							<b>Manitoba</b>	
							10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 5
							<b>Saskatchewan</b>	
							10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 6
							"	Condensat 7
							"	Pentanes plus 8
							"	Propane 9
							"	Butanes 10
							"	Ethane 11
							"	Total d'hydrocarbures liquides 12
							10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 13
							<b>Alberta</b>	
							10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 14
							"	Condensat 15
							"	Pentanes plus 16
							"	Propane 17
							"	Butanes 18
							"	Ethane 19
							"	Total d'hydrocarbures liquides 20
							10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 21
							T.M.	Soufre 22
							<b>Colombie-Britannique</b>	
							10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 23
							"	Condensat 24
							"	Pentanes plus 25
							"	Propane 26
							"	Butanes 27
							"	Total d'hydrocarbures liquides 28
							10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 29
							T.M.	Soufre 30
							<b>Territoires du Nord-Ouest</b>	
							10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 31
							10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 32
							<b>CANADA</b>	
							10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 33
							"	Condensat 34
							"	Pentanes plus 35
							"	Propane 36
							"	Butanes 37
							"	Ethane 38
							"	Total d'hydrocarbures liquides 39
							10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 40
							T.M.	Soufre 41

Nota: Tous les chiffres de production ci-dessus sont mesurés au niveau de prélèvement net, sauf dans le cas du gaz naturel où les livraisons de gaz marchand sont utilisées.

Symboles: m<sup>3</sup> = mètre cube  
T.M. = Tonne Métrique.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, March 1984

No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick				
Supply:					
Domestic production:					
1 Conventional crude oil	--	8.3	66.7	862.0	5 155.8
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	814.3
3 Experimental crude oil	-	-	-	-	151.4
4 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
5 <b>Total</b>	--	8.3	66.7	862.0	6 121.5
6 Condensate	-	-	-	0.7	13.2
7 Pentanes plus	-	-	-	2.1	439.5
8 Net withdrawals	-	8.3	66.7	864.8	6 574.2
9 Imports	-	-	-	-	-
10 <b>TOTAL SUPPLY</b>	--	8.3	66.7	864.8	6 574.2
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
11 Atlantic provinces	-	-	-	-	132.7(2)
12 Quebec	-	-	29.1	233.2	850.6
13 Ontario	-	8.3	31.5	29.5	2 276.2
14 Manitoba	-	-	-	-	-
15 Saskatchewan	-	-	-	0.3	88.6
16 Alberta	-	-	-	-	1 461.2
17 British Columbia	-	-	-	-	485.4
18 Northwest Territories	-	-	-	-	-
19 <b>Total to refineries</b>	-	8.3	60.6	263.0	5 294.7
Exports:					
United States (by Petroleum Administration Districts):					
20 District I	-	-	-	-	173.9
21 District II	-	-	6.4	619.6	677.3
22 District III	-	-	-	-	-
23 District IV	-	-	-	-	157.6
24 District V	-	-	-	-	115.7
25 <b>Total to United States</b>	-	-	6.4	619.6	1 124.5
26 Other countries	-	-	-	-	-
27 <b>Total exports</b>	-	-	6.4	619.6	1 124.5
Opening inventories:					
28 Field and plant	-	-	10.2	101.0	420.5
29 Transporters <sup>1</sup>	-	-	11.5	632.5	6 350.9
Closing inventories:					
30 Field and plant	-	-	10.0	94.0	427.5
31 Transporters <sup>1</sup>	-	-	12.2	627.6	6 494.4
32 Net inventory changes	-	-	0.5	- 11.9	150.5
33 Deliveries to other purchasers	--	-	-	-	3.1
34 Losses and adjustments	-	-	- 0.8	- 5.9	1.4
35 <b>TOTAL DISPOSITION</b>	--	8.3	66.7	864.8	6 574.2

(1) Imports include 90.7 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 92.9 thousands of cubic metres of Eastern Exchange.

(2) Represents amount of crude oil delivered by pipeline at Montreal and destined for Atlantic refineries. Refinery receipts in the Atlantic region will differ from this figure by oil in transit and inventory changes.

(3) Exports to United States include 61.9 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 140.0 thousands of cubic metres of Eastern exchange.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, mars 1984

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		Nº
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
					Approvisionnement:	
180.0	17.0	6 289.8	-	6 289.8	Production intérieure:	
-	-	814.3	-	814.3	Pétrole brut conventionnel	1
-	-	151.4	-	151.4	Pétrole brut synthétique	2
-	-	-	-	-	Pétrole brut expérimental	3
					Moins - Repris pour l'injection	4
180.0	17.0	7 255.5	-	7 255.5	<b>Total</b>	5
1.9	-	15.8	-	15.8	Condensat	6
7.3	-	448.9	-	448.9	Pentanes plus	7
189.2	17.0	7 720.2	-	7 720.2	Prélèvement net	8
-	-	-	1 569.7	1 569.7	Importations	9
189.2	17.0	7 720.2	1 569.7(1)	9 289.9	<b>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</b>	10
					Utilisation:	
-	-	132.7	941.4	1 074.1	Livraisons aux raffineries:	
-	-	1 112.9	548.8	1 661.7	Provinces de l'Atlantique	11
-	-	2 345.5	79.5	2 425.0	Québec	12
-	-	-	-	-	Ontario	13
-	-	88.9	-	88.9	Manitoba	14
-	-	1 461.2	-	1 461.2	Saskatchewan	15
185.1	-	670.5	-	670.5	Alberta	16
-	15.5	15.5	-	15.5	Colombie-Britannique	17
					Territoires du Nord-Ouest	18
185.1	15.5	5 827.2	1 569.7	7 396.9	<b>Total livré aux raffineries</b>	19
					Exportations:	
-	-	173.9	-	173.9	États-Unis (selon les Petroleum Administration Districts)	
-	-	1 303.3	-	1 303.3	District I	20
-	-	-	-	-	District II	21
-	-	157.6	-	157.6	District III	22
-	-	115.7	-	115.7	District IV	23
-	-	1 750.5	-	1 750.5	District V	24
					Total aux États-Unis	25
-	-	-	-	-	Autres pays	26
-	-	1 750.5(3)	-	1 750.5	<b>Exportations totales</b>	27
7.6	3.2	542.5	-	542.5	Stocks au début de l'exercice:	
91.6	-	7 086.5	52.0	7 138.5	Gisements et usines de traitement	28
					Transporteurs	29
6.7	4.7	542.9	-	542.9	Stocks à la fin de l'exercice:	
88.5	-	7 222.7	51.2	7 273.9	Gisements et usines de traitement	30
					Transporteurs	31
- 4.0	1.5	136.6	- 0.8	135.8	Variations nettes des stocks	32
-	-	3.1	-	3.1	Livraisons à d'autres acheteurs	33
8.1	-	2.8	0.8	3.6	Pertes et rectifications	34
189.2	17.0	7 720.2	1 569.7	9 289.9	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	35

(1) Les importations comprennent 90.7 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 92.9 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

(2) Représente le montant de pétrole brut livré par pipeline à Montréal et destiné aux provinces de l'Atlantique. Les arrivages de ces raffineries vont toutefois différer de ce chiffre par le pétrole en transit et les variations des inventaires.

(3) Les exportations aux États-Unis comprennent 61.9 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 140.0 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, March 1984

No.	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C				
	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
<b>FIELD AND PROCESSING PLANTS</b>					
Supply:					
1 Gross new production	0.1	--	29.9	171.2	8 191.1
2 Less - Field flared and waste	-	-	-	14.6	151.3
3 Net new production	0.1	--	29.9	156.6	8 039.8
4 Less - Injected and stored	-	-	-	-	1 023.4
<b>5 Net Withdrawals</b>	<b>0.1</b>	<b>--</b>	<b>29.9</b>	<b>156.6</b>	<b>7 016.4</b>
Disposition:					
6 Field disposition and uses	-	-	-	7.2	42.7
7 Gathering system disposition and uses	-	-	-	2.5	67.6
Processing plant disposition and uses:					
8 Processing shrinkage	-	-	-	3.7	930.8
9 Other disposition and uses	-	-	-	4.6	265.6(2)
10 Adjustment	-	-	-	31.0	168.1(3)
11 Deliveries of marketable gas	0.1	--	29.9	107.6	5 541.6
<b>12 TOTAL DISPOSITION</b>	<b>0.1</b>	<b>--</b>	<b>29.9</b>	<b>156.6</b>	<b>7 016.4</b>
<b>GAS UTILITIES</b>					
Supply:					
13 Total of marketable gas	0.1	--	29.9	107.6	5 541.6
14 Receipts from distributor storage	-	-	-	49.0	842.0
15 Imports	-	-	-	-	-
16 Other receipts(4)	-	-	22.4	-	0.1
<b>17 Total Supply of Marketable Gas</b>	<b>0.1</b>	<b>--</b>	<b>52.3</b>	<b>156.6</b>	<b>6 383.7</b>
Disposition:					
Sales:					
18 New Brunswick	0.1	-	-	-	-
19 Quebec	-	--	-	-	488.9
20 Ontario	-	-	41.8	-	2 323.6
21 Manitoba	-	-	-	-	213.5
22 Saskatchewan	-	-	-	132.7	149.4
23 Alberta	-	-	-	-	1 434.4
24 British Columbia	-	-	-	-	20.9
25 Northwest Territories	-	-	-	-	-
<b>26 Total sales</b>	<b>0.1</b>	<b>--</b>	<b>41.8</b>	<b>132.7</b>	<b>4 630.7</b>
27 Exports	-	-	-	-	1 582.2
28 Other deliveries(4,5)	-	-	12.3	-	1.2
29 Deliveries to distributor storage	-	-	-	4.3	33.7
30 Line pack fluctuation	-	-	-	0.7	2.6
31 Pipeline fuel	-	-	0.8	4.7	138.8
32 Pipeline losses, etc.	-	-	- 2.6	14.2	- 5.5
<b>33 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</b>	<b>0.1</b>	<b>--</b>	<b>52.3</b>	<b>156.6</b>	<b>6 383.7</b>

(1) Includes 24.0 millions cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. This gas is transferred to British Columbia for processing and disposal.

(2) Includes 188.2 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

(3) Includes 2.1 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 24.5 millions cubic metres of reprocessing plant fuel.

(4) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.

(5) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, are estimated.





TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1984

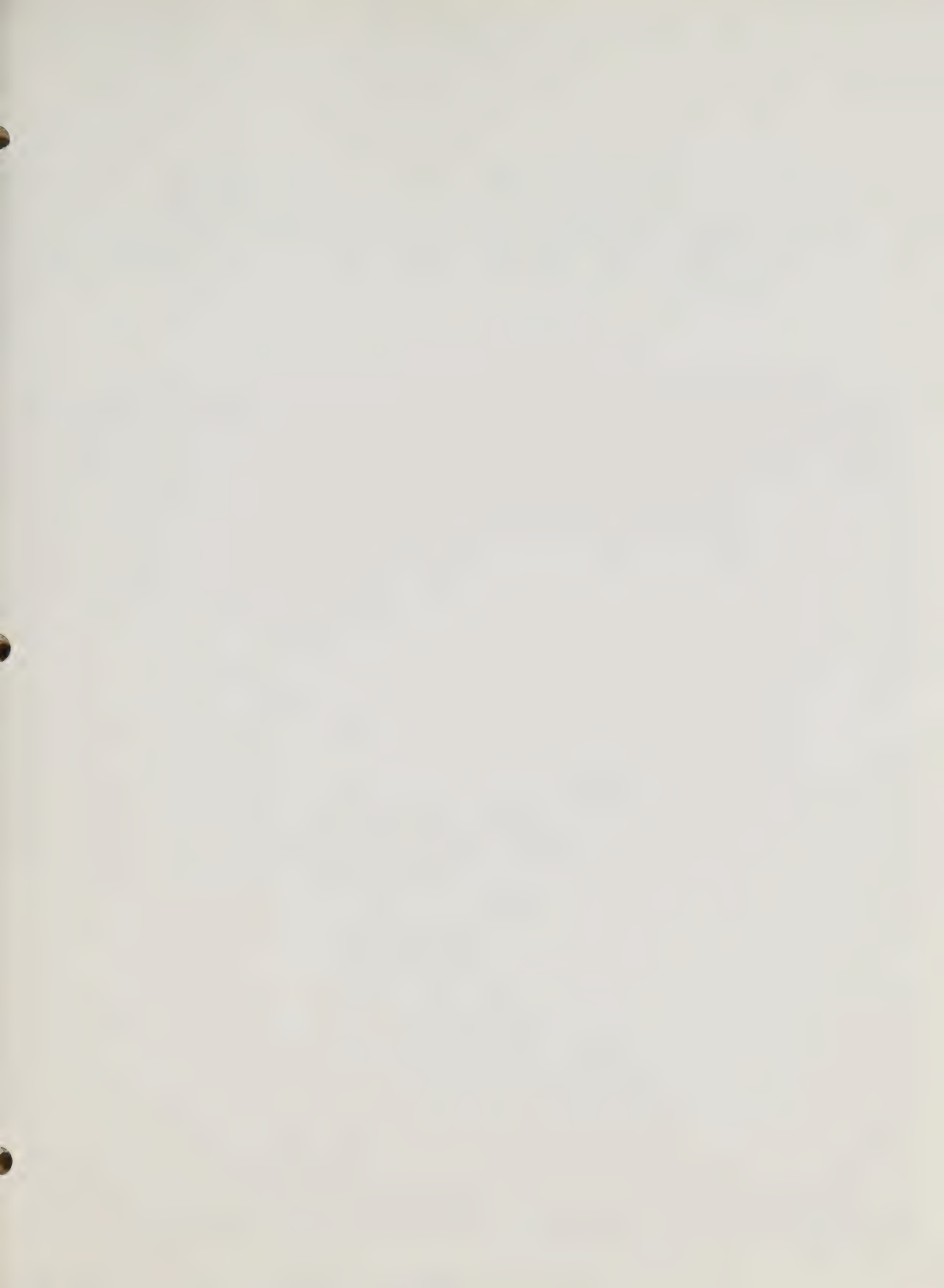
TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1984

Month Mois	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.1	--	41.2	186.4	9 141.2	1 115.3	33.7	10 517.9
February - Février	0.1	--	31.0	136.4	7 587.8	841.6	24.5	8 621.4
March - Mars	0.1	--	29.9	156.6	8 039.8	696.1	24.9	8 947.4
April - Avril	0.1	--	37.0P	136.0P	7 142.0	685.0P	23.1	8 023.2
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	0.4	--	139.1P	615.4P	31 910.8P	3 338.0P	106.2	36 109.9P
MARCH - 1983 - TOTAL - MARS	0.8	--	153.9	500.0	30 984.1	2 776.4	83.6	34 498.8

TABLE 5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, March 1984

TABLEAU 5. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, mars 1984

	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Canada
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
<b>PROPANE:</b>				
Production	5.5	491.0	4.1	500.6
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	0.2	-	0.2
Solvent flood - Produits miscibles	-	41.6	-	41.6
Net withdrawals - Prélèvement net	5.5	449.2	4.1	458.8
<b>BUTANE:</b>				
Production	3.7	276.6	6.2	286.5
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
Net withdrawals - Prélèvement net	3.7	276.6	6.2	286.5
<b>ETHANE - ÉTHANE:</b>				
Production	5.5	488.3	-	493.8
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
Net withdrawals - Prélèvement net	5.5	488.3	-	493.8





# Crude petroleum and natural gas production

April 1984

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Avril 1984



### Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

### How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,  
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 2-2015

### How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

### Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

### Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,  
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 2-2015

### Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.



**Statistics Canada**  
Manufacturing and Primary  
Industries Division

# Crude petroleum and natural gas production

April 1984

**Statistique Canada**  
Division des industries  
manufacturières et primaires

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Avril 1984

Published under the authority of  
the Minister of Supply and  
Services Canada

Statistics Canada should be credited when  
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply  
and Services Canada 1984

August 1984  
5-3301-515

Price: Canada, \$2.75, \$27.50 a year  
Other Countries, \$3.30, \$33.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 36, No. 4

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve  
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1984

August 1984  
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.75, \$27.50 par année  
Autres pays, \$3.30, \$33.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 36, n° 4

ISSN 0702-6846

Ottawa

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAE: Classification des activités économiques.

## TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, Natural Gas and Sulphur, by Month and Province, 1984	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, April 1984	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, April 1984	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1984	12
5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, April 1984	12

## TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Production des gisements et par les usines de traitement d'hydrocarbures liquides, de gaz naturel et de soufre, ventilée par mois et province, 1984	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, avril 1984	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, avril 1984	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1984	12
5. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, avril 1984	12

This publication was prepared under the direction of:

- **Harold Nightingale**, Director, Manufacturing and Primary Industries Division
- **Ian Cavanagh**, Chief, Energy Section
- **Richard Godin**, Analyst
- **Gérard O'Connor**, Operations Officer

**Note:** The last three officers may be contacted at (613) 990-9823.

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Harold Nightingale**, directeur, Division des industries manufacturières et primaires
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de l'énergie
- **Richard Godin**, analyste
- **Gérard O'Connor**, Unité des opérations

**Nota:** Les trois dernières personnes ci-dessus peuvent être contactées à (613) 990-9823.

## INTRODUCTION

### APRIL 1984

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during April 1984 amounted to 7 249 500 cubic metres compared to 5 891 100 cubic metres in 1983, an increase of 23.1%.

The disposition of Canadian crude and equivalent for April 1984 is as follows: 5.31 millions of cubic metres (73.3%) were sent to Canadian refineries and 2.08 millions of cubic metres (28.7%) were exported. The - 2.0 difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 8.54 millions of cubic metres.

Natural gas net new production increased 5.0% to 7 996.9 millions of cubic metres from 7 613.0 millions of cubic metres in April 1983.

The disposition of natural gas for April 1984 is as follows: 1 037.2 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 543.8 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 698.5 millions of cubic metres were exported; 4 009.3 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of - 291.9 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

### AVRIL 1984

En avril 1984, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 249 500 mètres cubes comparé à 5 891 100 mètres cubes en mars 1983, soit une augmentation de 23.1%.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois d'avril 1984 se répartit de la manière suivante: 5.31 millions de mètres cubes (73.3%) destinés aux raffineries canadiennes et 2.08 millions de mètres cubes (28.7%) destinés à l'exportation. La différence de - 2.0 entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 8.54 millions de mètres cubes.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 5.0% passant à 7 996.9 millions de mètres cubes de 7 613.0 millions de mètres cubes en avril 1983.

Au cours d'avril 1984, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 037.2 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 543.8 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 698.5 millions de mètres cubes ont été exportés et 4 009.3 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit - 291.9 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipelines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, Natural Gas and Sulphur, by Month and Province, 1984

No.		Total year-to-date		January	February	March	April	May
		Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
		1983	1984					
	units							
<b>New Brunswick</b>								
1	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	--	--	--	--	--	--
2	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	0.9	0.5P	0.1	0.1	0.1	0.1P
<b>Ontario</b>								
3	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	36.7	38.3	7.4	6.1	8.3	7.8
4	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	185.9	161.5P	41.2	31.0	29.9	23.0P
<b>Manitoba</b>								
5	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	286.6	321.8P	66.9	63.3	66.7	64.2P
<b>Saskatchewan</b>								
6	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	3 695.7	4 295.3P	870.6	837.4	862.0	900.0P
7	Condensate	"	2.5	3.5P	0.6	0.6	0.7	0.7P
8	Pentanes plus	"	6.9	8.9P	1.4	1.8	2.1	2.1P
9	Propane	"	27.1	28.0P	4.9	4.5	5.5	5.9P
10	Butanes	"	16.1	18.6P	4.5	2.9	3.7	4.0P
11	Ethane	"	20.2	26.4P	4.3	5.2	5.5	6.4P
12	Total liquid hydrocarbons	"	3 768.5	4 380.7P	886.3	852.4	879.5	919.1P
13	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	391.4	476.9P	118.5	113.0	107.6	63.9P
<b>Alberta</b>								
14	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	24 746.4	28 743.7	5 577.9	5 528.8	6 121.5	5 812.2
15	Condensate	"	46.9	64.0	15.2	8.7	13.2	11.0
16	Pentanes plus	"	2 222.0	2 120.5	440.2	420.7	439.5	391.1
17	Propane	"	1 989.9	2 155.5	511.6	401.9	449.2	387.4
18	Butanes	"	1 256.2	1 306.7	278.0	262.2	276.6	232.4
19	Ethane	"	1 883.3	2 389.3	561.7	460.9	488.3	449.0
20	Total liquid hydrocarbons	"	32 144.7	36 779.7	7 384.6	7 083.2	7 788.3	7 283.1
21	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	25 598.8	26 887.4P	6 550.8	5 217.0	5 541.6	4 838.0
22	Sulphur	M.T.	2 215 000	2 152 000	475 000	427 000	452 000	426 000
<b>British Columbia</b>								
23	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	860.9	859.6P	179.6	171.8	180.0	150.0P
24	Condensate	"	7.6	9.1P	2.5	2.2	1.9	1.0P
25	Pentanes plus	"	33.0	50.4P	16.4	13.6	7.3	4.9P
26	Propane	"	27.1	25.6P	5.8	5.9	4.1	3.5P
27	Butanes	"	29.2	30.4P	8.2	7.9	6.2	3.4P
28	Total liquid hydrocarbons	"	957.8	975.1	212.5	201.4	199.5	162.8
29	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	2 542.8	3 130.0P	910.6	689.2	559.2	521.0
30	Sulphur	M.T.	104 504	137 671	38 370	32 610	30 624	25 567
<b>Northwest Territories</b>								
31	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	82.4	78.7P	15.0	13.6	17.0	16.8P
32	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	93.4	102.7P	28.6	19.6	20.3	15.2P
<b>CANADA</b>								
33	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	29 708.7	34 337.4P	6 717.4	6 621.0	7 255.5	6 792.5
34	Condensate	"	57.0	76.6P	18.3	11.5	15.8	12.7P
35	Pentanes plus	"	2 261.9	2 179.8P	458.0	436.1	448.9	398.1P
36	Propane	"	2 044.1	2 209.1P	522.3	412.3	458.8	396.8P
37	Butanes	"	1 301.5	1 355.7P	290.7	273.0	286.5	239.8P
38	Ethane	"	1 903.5	2 415.7P	566.0	466.1	493.8	455.4P
39	Total liquid hydrocarbons	"	37 276.7	42 574.3P	8 572.7	8 220.0	8 959.3	8 368.5
40	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	28 813.2	30 759.0P	7 649.8	6 069.9	6 258.7	5 292.2P
41	Sulphur	M.T.	2 319 504	2 289 671	513 370	459 610	482 624	382 500P

Note: All the above production figures are measured at the net withdrawal level except for natural gas which are based on the deliveries of marketable gas.

Symbols: m<sup>3</sup> = cubic metres.  
M.T. = Metric Tonnes.



TABLEAU 1. Production des gisements et par les usines de traitement d'hydrocarbures liquides, de gaz naturel et de soufre, ventilée par mois et province, 1984

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		N°
							unités	
							<b>Nouveau-Brunswick</b>	
							10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> Pétrole brut	1
							10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> Gaz naturel	2
							<b>Ontario</b>	
							10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> Pétrole brut	3
							10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> Gaz naturel	4
							<b>Manitoba</b>	
							10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> Pétrole brut	5
							<b>Saskatchewan</b>	
							10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> Pétrole brut	6
							" Condensat	7
							" Pentanes plus	8
							" Propane	9
							" Butanes	10
							" Ethane	11
							" Total d'hydrocarbures liquides	12
							10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> Gaz naturel	13
							<b>Alberta</b>	
							10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> Pétrole brut	14
							" Condensat	15
							" Pentanes plus	16
							" Propane	17
							" Butanes	18
							" Ethane	19
							" Total d'hydrocarbures liquides	20
							10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> Gaz naturel	21
							T.M. Soufre	22
							<b>Colombie-Britannique</b>	
							10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> Pétrole brut	23
							" Condensat	24
							" Pentanes plus	25
							" Propane	26
							" Butanes	27
							" Total d'hydrocarbures liquides	28
							10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> Gaz naturel	29
							T.M. Soufre	30
							<b>Territoires du Nord-Ouest</b>	
							10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> Pétrole brut	31
							10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> Gaz naturel	32
							<b>CANADA</b>	
							10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> Pétrole brut	33
							" Condensat	34
							" Pentanes plus	35
							" Propane	36
							" Butanes	37
							" Ethane	38
							" Total d'hydrocarbures liquides	39
							10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> Gaz naturel	40
							T.M. Soufre	41

Nota: Tous les chiffres de production ci-dessus sont mesurés au niveau de prélèvement net, sauf dans le cas du gaz naturel où les livraisons de gaz marchand sont utilisées.

Symboles: m<sup>3</sup> = mètre cube  
T.M. = Tonne Métrique.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, April 1984

	New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskat- chewan	Alberta
	Nouveau- Brunswick				
No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
Supply:					
Domestic production:					
1 Conventional crude oil	--	8.7	60.7	825.3	4 765.7
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	790.2
3 Experimental crude oil	-	-	-	-	147.4
4 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
5 <b>Total</b>	--	<b>8.7</b>	<b>60.7</b>	<b>825.3</b>	<b>5 703.3</b>
6 Condensate	-	-	-	0.9	15.9
7 Pentanes plus	-	-	-	1.5	429.0
8 Net withdrawals	--	8.7	60.7	827.7	6 148.2
9 Imports	-	-	-	-	-
10 <b>TOTAL SUPPLY</b>	--	<b>8.7</b>	<b>60.7</b>	<b>827.7</b>	<b>6 148.2</b>
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
11 Atlantic provinces	-	-	-	-	184.6(2)
12 Quebec	-	-	1.2	107.2	791.2
13 Ontario	-	8.7	52.6	181.9	1 882.5
14 Manitoba	-	-	-	-	-
15 Saskatchewan	-	-	-	23.0	12.3
16 Alberta	-	-	-	-	1 372.0
17 British Columbia	-	-	-	-	494.2
18 Northwest Territories	-	-	-	-	-
19 <b>Total to refineries</b>	-	<b>8.7</b>	<b>53.8</b>	<b>312.1</b>	<b>4 736.8</b>
Exports:					
United States (by Petroleum Administration Districts):					
20 District I	-	-	-	-	201.6
21 District II	-	-	5.4	565.9	856.1
22 District III	-	-	-	-	-
23 District IV	-	-	-	-	216.2
24 District V	-	-	-	-	236.7
25 <b>Total to United States</b>	-	-	<b>5.4</b>	<b>565.9</b>	<b>1 510.6</b>
26 Other countries	-	-	-	-	-
27 <b>Total exports</b>	-	-	<b>5.4</b>	<b>565.9</b>	<b>1 510.6</b>
Opening inventories:					
28 Field and plant	-	-	10.0	94.0	427.5
29 Transporters'	-	-	12.2	627.6	6 494.4
Closing inventories:					
30 Field and plant	-	-	12.1	96.0	451.9
31 Transporters'	-	-	12.1	588.6	6 374.4
32 Net inventory changes	-	-	2.0	- 37.0	- 95.6
33 Deliveries to other purchasers	--	-	-	-	3.4
34 Losses and adjustments	-	-	- 0.5	- 13.3	- 7.0
35 <b>TOTAL DISPOSITION</b>	--	<b>8.7</b>	<b>60.7</b>	<b>827.7</b>	<b>6 148.2</b>

- (1) Imports include 57.8 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 74.6 thousands of cubic metres of Eastern Exchange.
- (2) Represents amount of crude oil delivered by pipeline at Montreal and destined for Atlantic refineries. Refinery receipts in the Atlantic region will differ from this figure by oil in transit and inventory changes.
- (3) Exports to United States include 101.8 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 123.5 thousands of cubic metres of Eastern exchange.

TABEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, avril 1984

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		No
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Approvisionnement:						
178.2	16.3	5 854.9	-	5 854.9	Production intérieure:	
-	-	790.2	-	790.2	Pétrole brut conventionnel	1
-	-	147.4	-	147.4	Pétrole brut synthétique	2
-	-	-	-	-	Pétrole brut expérimental	3
					Moins - Repris pour l'injection	4
178.2	16.3	6 792.5	-	6 792.5	Total	5
1.5	-	18.3	-	18.3	Condensat	6
8.2	-	438.7	-	438.7	Pentanes plus	7
187.9	16.3	7 249.5	-	7 249.5	Prélèvement net	8
-	-	-	853.8	853.8	Importations	9
187.9	16.3	7 249.5	853.8(1)	8 103.3	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	10
Utilisation:						
-	-	184.6	372.7	557.3	Livraisons aux raffineries:	
-	-	899.6	440.1	1 339.7	Provinces de l'Atlantique	11
-	-	2 125.7	41.0	2 166.7	Québec	12
-	-	-	-	-	Ontario	13
-	-	35.3	-	35.3	Manitoba	14
-	-	1 372.0	-	1 372.0	Saskatchewan	15
188.5	-	682.7	-	682.7	Alberta	16
-	14.7	14.7	-	14.7	Colombie-Britannique	17
					Territoires du Nord-Ouest	18
188.5	14.7	5 314.6	853.8	6 168.4	Total livré aux raffineries	19
Exportations:						
États-Unis (selon les Petroleum Administration Districts)						
-	-	201.6	-	201.6	District I	20
-	-	1 427.4	-	1 427.4	District II	21
-	-	-	-	-	District III	22
-	-	216.2	-	216.2	District IV	23
-	-	236.7	-	236.7	District V	24
-	-	2 081.9	-	2 081.9	Total aux États-Unis	25
-	-	-	-	-	Autres pays	26
-	-	2 081.9(3)	-	2 081.9	Exportations totales	27
6.7	4.7	542.9	-	542.9	Stocks au début de l'exercice:	
88.5	-	7 222.7	51.2	7 273.9	Gisements et usines de traitement	28
					Transporteurs	29
11.0	6.3	577.3	-	577.3	Stocks à la fin de l'exercice:	
81.1	-	7 056.2	49.1	7 105.3	Gisements et usines de traitement	30
					Transporteurs	31
- 3.1	1.6	- 132.1	- 2.1	- 134.2	Variations nettes des stocks	32
-	-	3.4	-	3.4	Livraisons à d'autres acheteurs	33
2.5	-	- 18.3	2.1	- 16.2	Pertes et rectifications	34
187.9	16.3	7 249.5	853.8	8 103.3	TOTAL DE L'UTILISATION	35

(1) Les importations comprennent 57.8 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 74.6 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

(2) Représente le montant de pétrole brut livré par pipeline à Montréal et destiné aux provinces de l'Atlantique. Les arrivages de ces raffineries vont toutefois différer de ce chiffre par le pétrole en transit et les variations des inventaires.

(3) Les exportations aux États-Unis comprennent 101.8 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 123.5 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, April 1984

	New Brunswick		Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick					
No.	millions of cubic metres at 101,325 kilopascals and 15°C					
FIELD AND PROCESSING PLANTS						
Supply:						
1	Gross new production	0.1	--	36.4	156.8	7 276.0
2	Less - Field flared and waste	-	-	-	20.8	134.0
3	Net new production	0.1	--	36.4	136.0	7 142.0
4	Less - Injected and stored	-	-	-	-	962.4
5	Net Withdrawals	0.1	--	36.4	136.0	6 179.6
Disposition:						
6	Field disposition and uses	-	-	-	9.2	39.0
7	Gathering system disposition and uses	-	-	-	3.5	66.7
Processing plant disposition and uses:						
8	Processing shrinkage	-	-	-	4.9	886.4
9	Other disposition and uses	-	-	-	6.6	319.0(2)
10	Adjustment	-	-	-	37.9	30.5(3)
11	Deliveries of marketable gas	0.1	--	36.4	73.9	4 838.0
12	TOTAL DISPOSITION	0.1	--	36.4	136.0	6 179.6
GAS UTILITIES						
Supply:						
13	Total of marketable gas	0.1	--	36.4	73.9	4 838.0
14	Receipts from distributor storage	-	-	-	2.5	138.8
15	Imports	-	-	-	-	-
16	Other receipts(4)	-	-	20.8	-	0.1
17	Total Supply of Marketable Gas	0.1	--	57.2	76.4	4 976.9
Disposition:						
Sales:						
18	New Brunswick	0.1	-	-	-	-
19	Quebec	-	--	-	-	338.4
20	Ontario	-	-	48.7	-	1 716.2
21	Manitoba	-	-	-	-	150.4
22	Saskatchewan	-	-	-	69.0	150.6
23	Alberta	-	-	-	-	1 132.1
24	British Columbia	-	-	-	-	22.7
25	Northwest Territories	-	-	-	-	-
26	Total sales	0.1	--	48.7	69.0	3 510.4
27	Exports	-	-	-	-	1 560.7
28	Other deliveries(4,5)	-	-	10.0	-	0.9
29	Deliveries to distributor storage	-	-	-	41.6	172.2
30	Line pack fluctuation	-	-	-	- 4.5	- 9.6
31	Pipeline fuel	-	-	0.2	4.7	109.3
32	Pipeline losses, etc.	-	-	- 1.7	- 34.4	- 367.0
33	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.1	--	57.2	76.4	4 976.9

(1) Includes 22.3 millions cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. This gas is transferred to British Columbia for processing and disposal.

(2) Includes 173.0 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

(3) Includes 1.7 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 22.8 millions cubic metres of reprocessing plant fuel.

(4) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.

(5) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, are estimated.



TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1984

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1984

Month Mois	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.1	--	41.2	186.4	9 141.2	1 115.3	33.7	10 517.9
February - Février	0.1	--	31.0	136.4	7 587.8	841.6	24.5	8 621.4
March - Mars	0.1	--	29.9	156.6	8 039.8	696.1	24.9	8 947.4
April - Avril	0.1	--	36.4	136.0	7 142.0	659.3	23.1	7 996.9
May - Mai	0.1P	--P	23.0P	154.0P	6 899.7	580.0P	19.5P	7 676.3
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	0.5P	--	161.5P	769.4P	38 810.5	3 892.3P	125.7P	43 759.9
APRIL - 1983 - TOTAL - AVRIL	0.2	--	36.3	111.3	6 899.5	547.7	9.1	7 604.1

TABLE 5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, April 1984

TABLEAU 5. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, avril 1984

	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
<b>PROPANE:</b>				
Production	7.2	439.3	6.3	452.8
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	0.3	-	0.3
Solvent flood - Produits miscibles	-	33.6	-	33.6
Net withdrawals - Prélèvement net	7.2	405.4	6.3	418.9
<b>BUTANE:</b>				
Production	3.5	257.5	4.7	265.7
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
Net withdrawals - Prélèvement net	3.5	257.5	4.7	265.7
<b>ETHANE - ÉTHANE:</b>				
Production	5.0	429.4	-	434.4
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
Net withdrawals - Prélèvement net	5.0	429.4	-	434.4







# Crude petroleum and natural gas production

May 1984

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Mai 1984



## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,  
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zénith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwestel Inc.)	Zénith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwestel Inc.)	Zénith 2-2015

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,  
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 2-2015

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

**Statistics Canada**

Manufacturing and Primary  
Industries Division

# Crude petroleum and natural gas production

May 1984

**Statistique Canada**

Division des industries  
manufacturières et primaires

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Mai 1984

Published under the authority of  
the Minister of Supply and  
Services Canada

Statistics Canada should be credited when  
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply  
and Services Canada 1984

September 1984  
5-3301-515

Price: Canada, \$2.75, \$27.50 a year  
Other Countries, \$3.30, \$33.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 36, No. 5

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve  
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1984

Septembre 1984  
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.75, \$27.50 par année  
Autres pays, \$3.30, \$33.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 36, n° 5

ISSN 0702-6846

Ottawa

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## **ABBREVIATIONS**

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## **ABRÉVIATIONS**

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAE: Classification des activités économiques.



## TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, Natural Gas and Sulphur, by Month and Province, 1984	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, May 1984	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, May 1984	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1984	12
5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, May 1984	12

## TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Production des gisements et par les usines de traitement d'hydrocarbures liquides, de gaz naturel et de soufre, ventilée par mois et province, 1984	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, mai 1984	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, mai 1984	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1984	12
5. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, mai 1984	12

This publication was prepared under the direction of:

- **Harold Nightingale**, Director, Manufacturing and Primary Industries Division
- **Ian Cavanagh**, Chief, Energy Section
- **Richard Godin**, Analyst
- **Gérard O'Connor**, Operations Officer

**Note:** The last three officers may be contacted at (613) 990-9823.

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Harold Nightingale**, directeur, Division des industries manufacturières et primaires
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de l'énergie
- **Richard Godin**, analyste
- **Gérard O'Connor**, Unité des opérations

**Nota:** Les trois dernières personnes ci-dessus peuvent être contactées à (613) 990-9823.

## INTRODUCTION

### MAY 1984

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during May 1984 amounted to 7 365 000 cubic metres compared to 6 216 600 cubic metres in 1983, an increase of 18.5%.

The disposition of Canadian crude and equivalent for May 1984 is as follows: 5.58 millions of cubic metres (75.8%) were sent to Canadian refineries and 2.11 millions of cubic metres (28.6%) were exported. The - 4.4% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 1.0 millions of cubic metres.

Natural gas net new production increased 10.1% to 7 648.0 millions of cubic metres from 6 947.8 millions of cubic metres in May 1983.

The disposition of natural gas for May 1984 is as follows: 1 262.7 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 394.0 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 613.8 millions of cubic metres were exported; 3 372.5 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 4.8 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

### MAI 1984

En mai 1984, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 365 000 mètres cubes comparé à 6 216 600 mètres cubes en mai 1983, soit une augmentation de 18.5%.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de mai 1984 se répartit de la manière suivante: 5.58 millions de mètres cubes (75.8%) destinés aux raffineries canadiennes et 2.11 millions de mètres cubes (28.6%) destinés à l'exportation. La différence de - 4.4% entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 1.0 millions de mètres cubes.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 10.1% passant à 7 648.0 millions de mètres cubes de 6 947.8 millions de mètres cubes en mai 1983.

Au cours de mai 1984, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 262.7 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 394.0 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 613.8 millions de mètres cubes ont été exportés et 3 372.8 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 4.8 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipelines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, May 1984

No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
Supply:					
Domestic production:					
1 Conventional crude oil	--	7.8	61.9	883.3	4 837.8
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	835.9
3 Experimental crude oil	-	-	-	-	138.5
4 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
5 <b>Total</b>	--	<b>7.8</b>	<b>61.9</b>	<b>883.3</b>	<b>5 812.2</b>
6 Condensate	-	-	-	1.0	11.0
7 Pentanes plus	-	-	-	1.4	391.1
8 Net withdrawals	--	7.8	61.9	885.7	6 214.3
9 Imports	-	-	-	-	-
10 <b>TOTAL SUPPLY</b>	--	<b>7.8</b>	<b>61.9</b>	<b>885.7</b>	<b>6 214.3</b>
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
11 Atlantic provinces	-	-	-	-	352.8(2)
12 Quebec	-	-	0.6	192.6	659.0
13 Ontario	-	7.8	56.5	177.7	2 056.0
14 Manitoba	-	-	-	-	-
15 Saskatchewan	-	-	-	35.4	188.5
16 Alberta	-	-	-	-	1 184.7
17 British Columbia	-	-	-	-	489.5
18 Northwest Territories	-	-	-	-	-
19 <b>Total to refineries</b>	-	<b>7.8</b>	<b>57.1</b>	<b>405.7</b>	<b>4 930.5</b>
Exports:					
United States (by Petroleum Administration Districts):					
20 District I	-	-	-	-	213.9
21 District II	-	-	6.9	475.1	876.1
22 District III	-	-	-	-	-
23 District IV	-	-	-	-	204.3
24 District V	-	-	-	-	267.9
25 <b>Total to United States</b>	-	-	<b>6.9</b>	<b>475.1</b>	<b>1 562.2</b>
26 Other countries	-	-	-	-	71.8
27 <b>Total exports</b>	-	-	<b>6.9</b>	<b>475.1</b>	<b>1 634.0</b>
Opening inventories:					
28 Field and plant	-	-	12.1	96.0	451.9
29 Transporters'	-	-	12.1	588.6	6 374.4
Closing inventories:					
30 Field and plant	-	-	10.5	95.9	424.5
31 Transporters'	-	-	12.1	619.4	6 006.9
32 Net inventory changes	-	-	- 1.6	30.7	- 394.9
33 Deliveries to other purchasers	--	-	-	-	3.3
34 Losses and adjustments	-	-	- 0.5	- 25.8	41.4
35 <b>TOTAL DISPOSITION</b>	--	<b>7.8</b>	<b>61.9</b>	<b>885.7</b>	<b>6 214.3</b>

(1) Imports include 90.4 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 71.2 thousands of cubic metres of Eastern Exchange.

(2) Represents amount of crude oil delivered by pipeline at Montreal and destined for Atlantic refineries. Refinery receipts in the Atlantic region will differ from this figure by oil in transit and inventory changes.

(3) Exports to United States include 112.2 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 188.3 thousands of cubic metres of Eastern exchange.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, mai 1984

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		NO
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
					Approvisionnement:	
					Production intérieure:	
175.4	12.8	5 979.0	-	5 979.0	Pétrole brut conventionnel	1
-	-	835.9	-	835.9	Pétrole brut synthétique	2
-	-	138.5	-	138.5	Pétrole brut expérimental	3
-	-	-	-	-	Moins - Repris pour l'injection	4
175.4	12.8	6 953.4	-	6 953.4	Total	5
1.0	-	13.0	-	13.0	Condensat	6
6.1	-	398.6	-	398.6	Pentanes plus	7
182.5	12.8	7 365.0	-	7 365.0	Prélèvement net	8
-	-	-	988.9	988.9	Importations	9
182.5	12.8	7 365.0	988.9(1)	8 353.9	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	10
					Utilisation:	
					Livraisons aux raffineries:	
-	-	352.8	314.2	667.0	Provinces de l'Atlantique	11
-	-	852.2	596.1	1 448.3	Québec	12
-	-	2 298.0	78.6	2 376.6	Ontario	13
-	-	-	-	-	Manitoba	14
-	-	223.9	-	223.9	Saskatchewan	15
-	-	1 184.7	-	1 184.7	Alberta	16
165.3	-	654.8	-	654.8	Colombie-Britannique	17
-	9.3	9.3	-	9.3	Territoires du Nord-Ouest	18
165.3	9.3	5 575.7	988.9	6 564.6	Total livré aux raffineries	19
					Exportations:	
					États-Unis (selon les Petroleum Administration Districts)	
-	-	213.9	-	213.9	District I	20
-	-	1 358.1	-	1 358.1	District II	21
-	-	-	-	-	District III	22
-	-	204.3	-	204.3	District IV	23
2.3	-	270.2	-	270.2	District V	24
2.3	-	2 046.5	-	2 046.5	Total aux États-Unis	25
-	-	71.8	-	71.8	Autres pays	26
2.3	-	2 118.3(3)	-	2 118.3	Exportations totales	27
					Stocks au début de l'exercice:	
11.0	6.3	577.3	-	577.3	Gisements et usines de traitement	28
81.1	-	7 056.2	49.1	7 105.3	Transporteurs	29
11.0	9.8	551.7	-	551.7	Stocks à la fin de l'exercice:	
86.4	-	6 724.8	39.2	6 764.0	Gisements et usines de traitement	30
					Transporteurs	31
5.3	3.5	- 357.0	- 9.9	- 366.9	Variations nettes des stocks	32
-	-	3.3	-	3.3	Livraisons à d'autres acheteurs	33
9.6	-	24.7	9.9	34.6	Pertes et rectifications	34
182.5	12.8	7 365.0	988.9	8 353.9	TOTAL DE L'UTILISATION	35

(1) Les importations comprennent 90.4 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 71.2 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

(2) Représente le montant de pétrole brut livré par pipeline à Montréal et destiné aux provinces de l'Atlantique. Les arrivages de ces raffineries vont toutefois différer de ce chiffre par le pétrole en transit et les variations des inventaires.

(3) Les exportations aux États-Unis comprennent 112.2 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 188.3 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, May 1984

No.	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 150C				
	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
<b>FIELD AND PROCESSING PLANTS</b>					
Supply:					
1 Gross new production	0.1	--	40.7	117.8	7 045.4
2 Less - Field flared and waste	-	-	-	7.2	145.7
3 Net new production	0.1	--	40.7	110.6	6 899.7
4 Less - Injected and stored	-	-	-	-	953.9
5 Net Withdrawals	0.1	--	40.7	110.6	5 945.8
Disposition:					
6 Field disposition and uses	-	-	-	7.3	36.6
7 Gathering system disposition and uses	-	-	-	1.2	63.8
Processing plant disposition and uses:					
8 Processing shrinkage	-	-	-	2.5	794.9
9 Other disposition and uses	-	-	-	2.9	310.2(2)
10 Adjustment	-	-	-	- 9.7	67.6(3)
11 Deliveries of marketable gas	0.1	--	40.7	106.4	4 672.7
12 TOTAL DISPOSITION	0.1	--	40.7	110.6	5 945.8
<b>GAS UTILITIES</b>					
Supply:					
13 Total of marketable gas	0.1	--	40.7	106.4	4 672.7
14 Receipts from distributor storage	-	-	-	0.4	94.6
15 Imports	-	-	-	-	-
16 Other receipts(4)	-	-	22.4	-	-
17 Total Supply of Marketable Gas	0.1	--	63.1	106.8	4 767.3
Disposition:					
Sales:					
18 New Brunswick	0.1	-	-	-	-
19 Quebec	-	--	-	-	277.7
20 Ontario	-	-	43.0	-	1 294.1
21 Manitoba	-	-	-	-	113.9
22 Saskatchewan	-	-	-	47.6	116.6
23 Alberta	-	-	-	-	1 126.5
24 British Columbia	-	-	-	-	25.8
25 Northwest Territories	-	-	-	-	-
26 Total sales	0.1	--	43.0	47.6	2 954.6
27 Exports	-	-	-	-	1 494.4
28 Other deliveries(4,5)	-	-	20.1	-	1.0
29 Deliveries to distributor storage	-	-	-	47.8	351.8
30 Line pack fluctuation	-	-	-	3.4	- 26.0
31 Pipeline fuel	-	-	0.1	5.6	99.0
32 Pipeline losses, etc.	-	-	- 0.1	2.4	- 107.5
33 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.1	--	63.1	106.8	4 767.3

(1) Includes 11.9 millions cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. This gas is transferred to British Columbia for processing and disposal.

(2) Includes 175.2 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

(3) Includes 2.8 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 21.5 millions cubic metres of reprocessing plant fuel.

(4) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.

(5) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, are estimated.



TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, mai 1984

British Columbia	Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C						
GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT						
593.6	14.5(1)	7 812.1	-	7 812.1	Approvisionnement:	
9.2	2.0	164.1	-	164.1	Production originale brute	1
584.4	12.5	7 648.0	-	7 648.0	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
1.4	-	955.3	-	955.3	Production originale nette	3
					Moins - Gaz injecté et stocké	4
583.0	12.5	6 692.7	-	6 692.7	Prélèvement Net	5
9.2	-	53.1	-	53.1	Utilisation:	
0.5	-	65.5	-	65.5	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
					Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
70.4	1.2	869.0	-	869.0	Pertes en cours de traitement	8
35.6	0.8	349.5	-	349.5	Autres emplois et utilisations	9
- 1.4	0.4	56.9	-	56.9	Rectifications	10
468.7	10.1	5 298.7	-	5 298.7	Livraisons de gaz marchand	11
583.0	12.5	6 692.7	-	6 692.7	TOTAL DE L'UTILISATION	12
DISTRIBUTION DE GAZ						
468.7	10.1	5 298.7	-	5 298.7	Approvisionnement:	
-	-	95.0	-	95.0	Total de gaz marchand	13
-	-	-	-	-	Déstockage par les distributeurs	14
-	-	22.4	29.8	52.2	Importations	15
					Autres arrivages(4)	16
468.7	10.1	5 416.1	29.8	5 445.9	Approvisionnement total en gaz marchand	17
-	-	0.1	-	0.1	Utilisation:	
-	-	277.7	-	277.7	Ventes:	
-	-	1 337.1	-	1 337.1	Nouveau-Brunswick	18
-	-	113.9	-	113.9	Québec	19
-	-	164.2	-	164.2	Ontario	20
-	-	1 126.5	-	1 126.5	Manitoba	21
317.3	9.6	352.7	-	352.7	Saskatchewan	22
-	0.5	0.5	-	0.5	Alberta	23
					Colombie-Britannique	24
					Territoires du Nord-Ouest	25
317.3	10.1	3 372.7	-	3 372.5	Total des ventes	26
119.4	-	1 613.8	-	1 613.8	Exportations	27
-	-	21.1	29.8	50.9	Autres livraisons(4,5)	28
2.8	-	402.4	-	402.4	Livraisons à l'entrepôt de stockage des des-tributeurs	29
1.0	-	- 21.6	-	- 21.6	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
20.3	-	125.0	-	125.0	Gaz consommé dans les réseaux	31
7.9	-	- 97.3	-	- 97.3	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
468.7	10.1	5 416.1	29.8	5 445.9	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	33

(1) Comprend 11.9 millions de mètres cubes provenant du gisement de **Pointed Mountain** situé dans les Territoires du Nord-Ouest. Ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.

(2) Comprend 175.2 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.

(3) Comprend 2.8 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 21.5 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.

(4) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.

(5) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

Nota: Les totaux des lignes 2 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1984

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1984

Month Mois	New Brunswick  Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon  Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.1	--	41.2	186.4	9 141.2	1 115.3	33.7	10 517.9
February - Février	0.1	--	31.0	136.4	7 587.8	841.6	24.5	8 621.4
March - Mars	0.1	--	29.9	156.6	8 039.8	696.1	24.9	8 947.4
April - Avril	0.1	--	36.4	136.0	7 142.0	659.3	23.1	7 996.9
May - Mai	0.1	--	40.7	110.6	6 899.7	584.4	12.5	7 648.0
June - Juin	0.1P	--	30.0P	150.0P	6 383.3	530.0P	19.0P	7 112.4P
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	0.6P	--	209.2P	876.0P	45 193.8P	4 426.7P	137.7P	50 844.0
MAY - 1983 - TOTAL - MAI	0.1	--	32.0	128.5	6 337.1	440.3	9.8	6 947.8

TABLE 5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butane and Ethane, May 1984

TABLEAU 5. Approvisionnement en propane, en butane et en éthane par les usines de traitement, mai 1984

	Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Canada
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
<b>PROPANE:</b>				
Production	5.7	408.0	3.9	417.6
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	20.6	-	20.6
<b>Net withdrawals - Prélèvement net</b>	<b>5.7</b>	<b>387.4</b>	<b>3.9</b>	<b>397.0</b>
<b>BUTANE:</b>				
Production	3.0	232.4	5.8	241.2
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
<b>Net withdrawals - Prélèvement net</b>	<b>3.0</b>	<b>232.4</b>	<b>5.8</b>	<b>241.2</b>
<b>ETHANE - ÉTHANE:</b>				
Production	3.0	449.0	-	452.0
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
<b>Net withdrawals - Prélèvement net</b>	<b>3.0</b>	<b>449.0</b>	<b>-</b>	<b>452.0</b>





# Crude petroleum and natural gas production

June 1984

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Juin 1984



### Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

### How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,  
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 2-2015

### How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

### Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimées d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingué et le système d'extraction de Statistique Canada.

### Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,  
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 2-2015

### Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

**Statistics Canada**

Manufacturing and Primary  
Industries Division

# Crude petroleum and natural gas production

June 1984

**Statistique Canada**

Division des industries  
manufacturières et primaires

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Juin 1984

Published under the authority of  
the Minister of Supply and  
Services Canada

Statistics Canada should be credited when  
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply  
and Services Canada 1984

October 1984  
5-3301-515

Price: Canada, \$2.75, \$27.50 a year  
Other Countries, \$3.30, \$33.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 36, No. 6

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve  
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1984

Octobre 1984  
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.75, \$27.50 par année  
Autres pays, \$3.30, \$33.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 36, n° 6

ISSN 0702-6846

Ottawa



## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ: Classification des activités économiques.

## TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, Natural Gas and Sulphur, by Month and Province, 1984	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, June 1984	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, June 1984	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1984	12
5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, June 1984	12

## TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Production des gisements et par les usines de traitement d'hydrocarbures liquides, de gaz naturel et de soufre, ventilée par mois et province, 1984	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, juin 1984	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juin 1984	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1984	12
5. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, juin 1984	12

This publication was prepared under the direction of:

- **Harold Nightingale**, Director, Manufacturing and Primary Industries Division
- **Ian Cavanagh**, Chief, Energy Section
- **Richard Godin**, Analyst
- **Gérard O'Connor**, Operations Officer

**Note:** The last three officers may be contacted at (613) 990-9823.

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Harold Nightingale**, directeur, Division des industries manufacturières et primaires
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de l'énergie
- **Richard Godin**, analyste
- **Gérard O'Connor**, Unité des opérations

**Nota:** Les trois dernières personnes ci-dessus peuvent être contactées à (613) 990-9823.

## INTRODUCTION

### JUNE 1984

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during June 1984 amounted to 7 422 800 cubic metres compared to 6 995 900 cubic metres in 1983, an increase of 6.1%.

The disposition of Canadian crude and equivalent for June 1984 is as follows: 5.69 millions of cubic metres (76.7%) were sent to Canadian refineries and 1.44 millions of cubic metres (19.4%) were exported. The 3.9% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 1.09 millions of cubic metres.

Natural gas net new production increased 6.7% to 6 921.5 millions of cubic metres from 6 485.6 millions of cubic metres in June 1983.

The disposition of natural gas for June 1984 is as follows: 1 683.8 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 246.5 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 429.8 millions of cubic metres were exported; 2 538.0 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 23.4 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

### JUIN 1984

En juin 1984, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 422 800 mètres cubes comparé à 6 995 900 mètres cubes en juin 1983, soit une augmentation de 6.1%.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de juin 1984 se répartit de la manière suivante: 5.69 millions de mètres cubes (76.7%) destinés aux raffineries canadiennes et 1.44 millions de mètres cubes (19.4%) destinés à l'exportation. La différence de 3.9% entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 1.09 millions de mètres cubes.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 6.7% passant à 6 921.5 millions de mètres cubes de 6 485.6 millions de mètres cubes en juin 1983.

Au cours de juin 1984, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 683.8 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 246.5 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 429.8 millions de mètres cubes ont été exportés et 2 538.0 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 23.4 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipelines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, Natural Gas and Sulphur, by Month and Province, 1984

No.		units	Total year-to-date		January	February	March	April	May
			Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
			1983	1984					
New Brunswick									
1	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	--	--	--	--	--	--	--
2	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	1.1	0.7P	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
Ontario									
3	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	50.8	53.8P	7.4	6.1	8.3	8.7	7.8
4	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	264.0	248.7P	41.2	31.0	29.9	36.4	40.7
Manitoba									
5	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	407.0	448.9P	66.9	63.3	66.7	60.7	61.9
Saskatchewan									
6	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	5 269.7	6 024.3P	870.6	837.4	862.0	825.3	883.3
7	Condensate	"	3.4	5.7P	0.6	0.6	0.7	0.9	1.0
8	Pentanes plus	"	9.3	11.4P	1.4	1.8	2.1	1.5	1.4
9	Propane	"	37.2	39.7P	4.9	4.5	5.5	7.2	5.7
10	Butanes	"	22.7	24.2P	4.5	2.9	3.7	3.5	3.0
11	Ethane	"	27.5	32.9P	4.3	5.2	5.5	5.0	3.0
12	Total liquid hydrocarbons	"	5 369.8	6 138.2P	886.3	852.4	879.5	843.4	897.4
13	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	532.6	890.6P	118.5	113.0	107.6	73.9	106.4
Alberta									
14	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	36 316.3	40 869.3	5 577.9	5 528.8	6 121.5	5 703.3	5 812.2
15	Condensate	"	60.8	81.5	15.2	8.7	13.2	15.9	11.0
16	Pentanes plus	"	2 992.3	2 977.4	440.2	420.7	439.5	429.0	391.1
17	Propane	"	2 699.4	2 949.2	511.6	401.9	449.2	405.4	387.4
18	Butanes	"	1 708.8	1 797.0	278.0	262.2	276.6	257.5	232.4
19	Ethane	"	2 521.5	3 268.3	561.7	460.9	488.3	429.4	449.0
20	Total liquid hydrocarbons	"	46 299.1	51 942.7	7 384.6	7 083.2	7 788.3	7 240.5	7 283.1
21	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	33 191.7	35 560.0P	6 550.8	5 217.0	5 541.6	4 838.0	4 672.7
22	Sulphur	M.T.	3 020 000	2 892 500	475 000	427 000	452 000	426 000	372 000
British Columbia									
23	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	1 195.4	1 246.5P	179.6	171.8	180.0	178.2	175.4
24	Condensate	"	10.4	11.4P	2.5	2.2	1.9	1.5	1.0
25	Pentanes plus	"	53.6	76.8P	16.4	13.6	7.3	8.2	6.1
26	Propane	"	35.8	33.5P	5.8	5.9	4.1	4.7	3.9
27	Butanes	"	42.8	46.7P	8.2	7.9	6.2	6.3	5.8
28	Total liquid hydrocarbons	"	1 338.0	1 414.9P	212.5	201.4	199.5	198.9	192.2
29	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	3 184.1	3 846.7P	910.4	670.8	539.8	521.0	468.7
30	Sulphur	M.T.	128 230	152 487P	38 370	32 610	30 624	25 567	17 909
Northwest Territories									
31	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	108.6	97.2	15.0	13.6	17.0	16.3	12.9
32	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	103.7	106.6	28.6	19.6	20.3	19.0	10.1
CANADA									
33	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	43 347.8	48 740.0P	6 717.4	6 621.0	7 255.5	6 792.5	6 953.4
34	Condensate	"	74.6	98.6P	18.3	11.5	15.8	18.3	13.0
35	Pentanes plus	"	3 055.2	3 065.6P	458.0	436.1	448.9	438.7	398.6
36	Propane	"	2 772.4	3 022.4P	522.3	412.3	458.8	418.9	397.0
37	Butanes	"	1 774.3	1 867.9P	290.7	273.0	286.5	265.7	241.2
38	Ethane	"	2 549.0	3 301.2P	566.0	466.1	493.8	434.4	452.0
39	Total liquid hydrocarbons	"	53 573.3	60 095.7P	8 572.7	8 220.0	8 959.3	8 368.5	8 455.2
40	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	37 277.2	40 653.3P	7 649.8	6 069.9	6 258.7	5 488.4	5 298.7
41	Sulphur	M.T.	3 148 230	3 044 987P	513 370	459 610	482 624	451 567	389 969

Note: All the above production figures are measured at the net withdrawal level except for natural gas which are based on the deliveries of marketable gas.

Symbols: m<sup>3</sup> = cubic metres.  
M.T. = Metric Tonnes.

TABLEAU 1. Production des gisements et par les usines de traitement d'hydrocarbures liquides, de gaz naturel et de soufre, ventilée par mois et province, 1984

June	July	August	September	October	November	December		NO
Jun	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
							unités	
							Nouveau-Brunswick	
--	--						10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 1
0.1	0.1P						10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 2
							Ontario	
7.7	7.8P						10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 3
36.5	33.0P						10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 4
							Manitoba	
62.9	66.5P						10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 5
							Saskatchewan	
874.5	871.2P						10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 6
1.1	0.8P						"	Condensat 7
2.2	1.0P						"	Pentanes plus 8
7.4	4.5P						"	Propane 9
4.2	2.4P						"	Butanes 10
5.4	4.5P						"	Ethane 11
894.8	884.4P						"	Total d'hydrocarbures liquides 12
97.7	73.5P						10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 13
							Alberta	
5 865.8	6 259.8						10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 14
8.0	9.5						"	Condensat 15
414.2	442.7						"	Pentanes plus 16
403.2	390.5						"	Propane 17
239.2	251.1						"	Butanes 18
420.9	458.1						"	Ethane 19
7 351.3	7 811.7						"	Total d'hydrocarbures liquides 20
4 292.9	4 447.0P						10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 21
307 700	432 800						T.M.	Soufre 22
							Colombie-Britannique	
168.7	192.8P						10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 23
1.0	1.3P						"	Condensat 24
7.3	17.9P						"	Pentanes plus 25
3.8	5.3P						"	Propane 26
4.3	8.0P						"	Butanes 27
185.1	225.3P						"	Total d'hydrocarbures liquides 28
319.4	416.4P						10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 29
5 907	1 500P						T.M.	Soufre 30
							Territoires du Nord-Ouest	
9.4	13.1						10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 31
8.4	0.6						10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 32
							CANADA	
6 989.0	7 411.2P						10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 33
10.1	11.6P						"	Condensat 34
423.7	461.6P						"	Pentanes plus 35
414.4	400.3P						"	Propane 36
247.7	261.5P						"	Butanes 37
426.3	462.6P						"	Ethane 38
8 511.2	9 008.8P						"	Total d'hydrocarbures liquides 39
4 755.0	4 970.6						10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 40
313 607	434 300P						T.M.	Soufre 41

Nota: Tous les chiffres de production ci-dessus sont mesurés au niveau de prélèvement net, sauf dans le cas du gaz naturel où les livraisons de gaz marchand sont utilisées.

Symboles: m<sup>3</sup> = mètre cube  
T.M. = tonne Métrique.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, June 1984

No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
Supply:					
Domestic production:					
1 Conventional crude oil	--	7.7	62.9	874.5	4 854.7
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	867.8
3 Experimental crude oil	-	-	-	-	143.3
4 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
5 Total	--	7.7	62.9	874.5	5 865.8
6 Condensate	-	-	-	1.1	8.0
7 Pentanes plus	-	-	-	2.2	414.2
8 Net withdrawals	-	7.7	62.9	877.8	6 288.0
9 Imports	-	-	-	-	-
10 TOTAL SUPPLY	--	7.7	62.9	877.8	6 288.0
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
11 Atlantic provinces	-	-	-	-	356.7(2)
12 Quebec	-	-	0.6	132.7	421.5
13 Ontario	-	7.7	54.5	246.0	2 161.4
14 Manitoba	-	-	-	-	-
15 Saskatchewan	-	-	-	30.6	157.4
16 Alberta	-	-	-	-	1 433.5
17 British Columbia	-	-	-	-	524.6
18 Northwest Territories	-	-	-	-	-
19 Total to refineries	-	7.7	55.1	409.3	5 055.1
Exports:					
United States (by Petroleum Administration Districts):					
20 District I	-	-	-	-	140.3
21 District II	-	-	7.5	454.4	615.5
22 District III	-	-	-	-	-
23 District IV	-	-	-	-	162.7
24 District V	-	-	-	-	59.7
25 Total to United States	-	-	7.5	454.4	978.2
26 Other countries	-	-	-	-	-
27 Total exports	-	-	7.5	454.4	978.2
Opening inventories:					
28 Field and plant	-	-	10.5	95.9	424.5
29 Transporters'	-	-	12.1	619.4	6 006.9
Closing inventories:					
30 Field and plant	-	-	13.3	86.1	419.2
31 Transporters'	-	-	11.9	630.4	6 246.3
32 Net inventory changes	-	-	2.6	1.2	234.1
33 Deliveries to other purchasers	--	-	-	-	1.3
34 Losses and adjustments	-	-	- 2.3	12.9	19.3
35 TOTAL DISPOSITION	--	7.7	62.9	877.8	6 288.0

(1) Imports include 116.4 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 83.8 thousands of cubic metres of Eastern Exchange.

(2) Represents amount of crude oil delivered by pipeline at Montreal and destined for Atlantic refineries. Refinery receipts in the Atlantic region will differ from this figure by oil in transit and inventory changes.

(3) Exports to United States include 104.3 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 90.1 thousands of cubic metres of Eastern exchange.



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, juin 1984

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					Nº	
					Approvisionnement:	
					Production intérieure:	
168.7	9.4	5 977.9	-	5 977.9	Pétrole brut conventionnel	1
-	-	867.8	-	867.8	Pétrole brut synthétique	2
-	-	143.3	-	143.3	Pétrole brut expérimental	3
-	-	-	-	-	Moins - Repris pour l'injection	4
168.7	9.4	6 989.0	-	6 989.0	Total	5
1.0	-	10.1	-	10.1	Condensat	6
7.3	-	423.7	-	423.7	Pentanes plus	7
177.0	9.4	7 422.8	-	7 422.8	Prélèvement net	8
-	-	-	1 088.4	1 088.4	Importations	9
177.0	9.4	7 422.8	1 088.4(1)	8 511.2	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	10
					Utilisation:	
					Livraisons aux raffineries:	
-	-	356.7	293.8	650.5	Provinces de l'Atlantique	11
-	-	554.8	678.2	1 233.0	Québec	12
-	-	2 469.6	116.4	2 586.0	Ontario	13
-	-	-	-	-	Manitoba	14
-	-	188.0	-	188.0	Saskatchewan	15
-	-	1 433.5	-	1 433.5	Alberta	16
148.9	-	673.5	-	673.5	Colombie-Britannique	17
-	14.1	14.1	-	14.1	Territoires du Nord-Ouest	18
148.9	14.1	5 690.2	1 088.4	6 778.6	Total livré aux raffineries	19
					Exportations:	
					États-Unis (selon les Petroleum Administration Districts)	
-	-	140.3	-	140.3	District I	20
-	-	1 077.4	-	1 077.4	District II	21
-	-	-	-	-	District III	22
-	-	162.7	-	162.7	District IV	23
-	-	59.7	-	59.7	District V	24
-	-	1 440.1	-	1 440.1	Total aux États-Unis	25
-	-	-	-	-	Autres pays	26
-	-	1 440.1(3)	-	1 440.1	Exportations totales	27
					Stocks au début de l'exercice:	
11.0	9.8	551.7	-	551.7	Gisements et usines de traitement	28
86.4	-	6 724.8	39.2	6 764.0	Transporteurs	29
					Stocks à la fin de l'exercice:	
9.4	5.1	533.1	-	533.1	Gisements et usines de traitement	30
109.7	-	6 998.3	41.6	7 039.9	Transporteurs	31
21.7	- 4.7	254.9	2.4	257.3	Variations nettes des stocks	32
-	-	1.3	-	1.3	Livraisons à d'autres acheteurs	33
6.4	-	36.3	- 2.4	33.9	Pertes et rectifications	34
177.0	9.4	7 422.8	1 088.4	8 511.2	TOTAL DE L'UTILISATION	35

(1) Les importations comprennent 116.4 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 83.8 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

(2) Représente le montant de pétrole brut livré par pipeline à Montréal et destiné aux provinces de l'Atlantique. Les arrivages de ces raffineries vont toutefois différer de ce chiffre par le pétrole en transit et les variations des inventaires.

(3) Les exportations aux États-Unis comprennent 104.3 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 90.1 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, June 1984

No.	millions of cubic metres at 101,325 kilopascals and 15°C				
	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
<b>FIELD AND PROCESSING PLANTS</b>					
Supply:					
1 Gross new production	0.1	--	36.5	127.2	6 526.5
2 Less - Field flared and waste	-	-	-	11.0	143.2
3 Net new production	0.1	--	36.5	116.2	6 383.3
4 Less - Injected and stored	-	-	-	-	925.8
5 Net withdrawals	0.1	--	36.5	116.2	5 457.5
Disposition:					
6 Field disposition and uses	-	-	-	6.2	43.8
7 Gathering system disposition and uses	-	-	-	1.2	66.6
Processing plant disposition and uses:					
8 Processing shrinkage	-	-	-	2.7	822.9(2)
9 Other disposition and uses	-	-	-	3.5	314.8(3)
10 Adjustment	-	-	-	4.9	- 83.5
11 Deliveries of marketable gas	0.1	--	36.5	97.7	4 292.9
12 TOTAL DISPOSITION	0.1	--	36.5	116.2	5 457.5
<b>GAS UTILITIES</b>					
Supply:					
13 Total of marketable gas	0.1	--	36.5	97.7	4 292.9
14 Receipts from distributor storage	-	-	-	0.2	16.6
15 Imports	-	-	-	-	-
16 Other receipts(4)	-	-	21.7	-	-
17 Total supply of marketable gas	0.1	--	58.2	97.9	4 309.5
Disposition:					
Sales:					
18 New Brunswick	0.1	-	-	-	-
19 Quebec	-	--	-	-	225.0
20 Ontario	-	-	39.0	-	898.4
21 Manitoba	-	-	-	-	64.9
22 Saskatchewan	-	-	-	28.1	103.7
23 Alberta	-	-	-	-	909.4
24 British Columbia	-	-	-	-	19.3
25 Northwest Territories	-	-	-	-	-
26 Total sales	0.1	--	39.0	28.1	2 220.7
27 Exports	-	-	-	-	1 365.2
28 Other deliveries(4,5)	-	-	17.6	-	1.0
29 Deliveries to distributor storage	-	-	-	76.6	692.7
30 Line pack fluctuation	-	-	-	-	0.5
31 Pipeline fuel	-	-	0.3	3.9	97.1
32 Pipeline losses, etc.	-	-	1.3	- 10.7	- 67.7
33 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.1	--	58.2	97.9	4 309.5

(1) Includes 8.6 millions cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. This gas is transferred to British Columbia for processing and disposal.

(2) Includes 170.1 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

(3) Includes 2.4 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 22.2 millions cubic metres of reprocessing plant fuel.

(4) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.

(5) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, are estimated.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juin 1984

British Columbia	Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie- Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C						
GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT						
387.4	10.6(1)	7 088.3	-	7 088.3	Approvisionnement:	
11.2	1.4	166.8	-	166.8	Production originale brute	1
376.2	9.2	6 921.5	-	6 921.5	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
2.6	-	928.4	-	928.4	Production originale nette	3
					Moins - Gaz injecté et stocké	4
373.6	9.2	5 993.1	-	5 993.1	Prélèvement net	5
10.5	-	60.5	-	60.5	Utilisation:	
0.3	-	68.1	-	68.1	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
					Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
28.7	1.0	855.3	-	855.3	Pertes en cours de traitement	8
29.5	0.8	348.6	-	348.6	Autres emplois et utilisations	9
- 6.4	- 1.0	- 86.0	-	- 86.0	Rectifications	10
311.0	8.4	4 746.6	-	4 746.6	Livraisons de gaz marchand	11
373.6	9.2	5 993.1	-	5 993.1	TOTAL DE L'UTILISATION	12
DISTRIBUTION DE GAZ						
311.0	8.4	4 746.6	-	4 746.6	Approvisionnement:	
-	-	16.8	-	16.8	Total de gaz marchand	13
-	-	-	--	--	Déstockage par les distributeurs	14
-	-	21.7	16.3	38.0	Importations	15
					Autres arrivages(4)	16
311.0	8.4	4 785.1	16.3	4 801.4	Approvisionnement total en gaz marchand	17
-	-	0.1	-	0.1	Utilisation:	
-	-	225.0	-	225.0	Ventes:	
-	-	937.4	-	937.4	Nouveau-Brunswick	18
-	-	64.9	-	64.9	Québec	19
-	-	131.8	-	131.8	Ontario	20
-	-	909.4	--	909.8	Manitoba	21
241.7	7.8	268.8	-	268.8	Saskatchewan	22
-	0.6	0.6	-	0.6	Alberta	23
					Colombie-Britannique	24
					Territoires du Nord-Ouest	25
241.7	8.4	2 538.0	--	2 538.0	Total des ventes	26
64.6	-	1 429.8	-	1 429.8	Exportations	27
-	-	18.6	16.3	34.9	Autres livraisons(4,5)	28
2.9	-	772.2	-	772.2	Livraisons à l'entrepôt de stockage des des-tributeurs	29
- 6.1	-	- 5.6	-	- 5.6	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
5.7	-	107.0	-	107.0	Gaz consommé dans les réseaux	31
2.2	-	- 74.9	-	- 74.9	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
311.0	8.4	4 785.1	16.3	4 801.4	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	33

(1) Comprend 8.6 millions de mètres cubes provenant du gisement de **Pointed Mountain** situé dans les Territoires du Nord-Ouest. Ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.

(2) Comprend 170.1 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.

(3) Comprend 2.4 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 22.2 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.

(4) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.

(5) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

**Nota:** Les totaux des lignes 2 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1984

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1984

Month Mois	New Brunswick Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.1	--	41.2	186.4	9 141.2	1 115.3	33.7	10 517.9
February - Février	0.1	--	31.0	136.4	7 587.8	841.6	24.5	8 621.4
March - Mars	0.1	--	29.9	156.6	8 039.8	696.1	24.9	8 947.4
April - Avril	0.1	--	36.4	136.0	7 142.0	659.3	23.1	7 996.9
May - Mai	0.1	--	40.7	110.6	6 899.7	584.4	12.5	7 648.0
June - Juin	0.1	--	36.5	116.2	6 383.3	376.2	9.2	6 921.5
July - Juillet	0.1 <sup>P</sup>	--	33.0 <sup>P</sup>	128.0 <sup>P</sup>	6 692.4	505.0 <sup>P</sup>	0.6	7 359.1
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	0.7 <sup>P</sup>	--	248.7 <sup>P</sup>	970.2 <sup>P</sup>	51 886.2	4 777.9 <sup>P</sup>	128.5	58 012.2
JUNE - 1983 - TOTAL - JUIN	0.1	--	39.0	115.9	5 916.9	403.4	9.3	6 484.6

TABLE 5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, June 1984

TABLEAU 5. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, juin 1984

	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
<b>PROPANE:</b>				
Production	7.4	433.0	3.8	444.2
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	0.4	-	0.4
Solvent flood - Produits miscibles	-	29.4	-	29.4
Net withdrawals - Prélèvement net	7.4	403.2	3.8	414.4
<b>BUTANE:</b>				
Production	4.2	239.2	4.3	247.7
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
Net withdrawals - Prélèvement net	4.2	239.2	4.3	247.7
<b>ETHANE - ÉTHANE:</b>				
Production	5.4	420.9	...	426.3
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	...	-
Net withdrawals - Prélèvement net	5.4	420.9	...	426.3





# Crude petroleum and natural gas production

July 1984

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Juillet 1984





## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,  
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zénith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwestel Inc.)	Zénith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwestel Inc.)	Zénith 2-2015

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,  
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 2-2015

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

**Statistics Canada**  
Manufacturing and Primary  
Industries Division

# Crude petroleum and natural gas production

July 1984

**Statistique Canada**  
Division des industries  
manufacturières et primaires

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Juillet 1984

Published under the authority of  
the Minister of Supply and  
Services Canada

Statistics Canada should be credited when  
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply  
and Services Canada 1984

November 1984  
5-3301-515

Price: Canada, \$2.75, \$27.50 a year  
Other Countries, \$3.30, \$33.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 36, No. 7

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve  
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1984

Novembre 1984  
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.75, \$27.50 par année  
Autres pays, \$3.30, \$33.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 36, n° 7

ISSN 0702-6846

Ottawa

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## **ABBREVIATIONS**

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## **ABRÉVIATIONS**

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ: Classification des activités économiques.

## TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, Natural Gas and Sulphur, by Month and Province, 1984	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, July 1984	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, July 1984	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1984	12
5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, July 1984	12

## TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Production des gisements et par les usines de traitement d'hydrocarbures liquides, de gaz naturel et de soufre, ventilée par mois et province, 1984	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, juillet 1984	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juillet 1984	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1984	12
5. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, juillet 1984	12

This publication was prepared under the direction of:

- **Harold Nightingale**, Director, Manufacturing and Primary Industries Division
- **Ian Cavanagh**, Chief, Energy Section
- **Richard Godin**, Analyst
- **Gérard O'Connor**, Operations Officer

**Note:** The last three officers may be contacted at (613) 990-9823.

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Harold Nightingale**, directeur, Division des industries manufacturières et primaires
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de l'énergie
- **Richard Godin**, analyste
- **Gérard O'Connor**, Unité des opérations

**Nota:** Les trois dernières personnes ci-dessus peuvent être contactées à (613) 990-9823.

## INTRODUCTION

### JULY 1984

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during July 1984 amounted to 7 930 800 cubic metres compared to 7 456 200 cubic metres in 1983, an increase of 6.4%.

The disposition of Canadian crude and equivalent for July 1984 is as follows: 6.37 millions of cubic metres (80.3%) were sent to Canadian refineries and 1.58 millions of cubic metres (19.9%) were exported. The - 0.2% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 1.29 millions of cubic metres.

Natural gas net new production increased 10.0% to 7 232.9 millions of cubic metres from 6 573.9 millions of cubic metres in July 1983.

The disposition of natural gas for July 1984 is as follows: 2 014.2 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 393.0 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 336.9 millions of cubic metres were exported; 2 413.3 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 75.5 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

### JUILLET 1984

En juillet 1984, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 930 800 mètres cubes comparé à 7 456 200 mètres cubes en juillet 1983, soit une augmentation de 6.4%.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de juillet 1984 se répartit de la manière suivante: 6.37 millions de mètres cubes (80.3%) destinés aux raffineries canadiennes et 1.58 millions de mètres cubes (19.9%) destinés à l'exportation. La différence de - 0.2% entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 1.29 millions de mètres cubes.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 10.0% passant à 7 232.9 millions de mètres cubes de 6 573.9 millions de mètres cubes en juillet 1983.

Au cours de juillet 1984, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 2 014.2 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 393.0 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 336.9 millions de mètres cubes ont été exportés et 2 413.3 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 75.5 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipelines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, Natural Gas and Sulphur, by Month and Province, 1984

No.		Total year-to-date		January	February	March	April	May
		Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
		1983	1984					
	units							
<b>New Brunswick</b>								
1	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	--	--	--	--	--	--
2	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	1.2	0.8	0.1	0.1	0.1	0.1
<b>Ontario</b>								
3	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	58.1	61.9	7.4	6.1	8.3	7.8
4	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	299.6	297.0P	41.2	31.0	29.9	36.4
<b>Manitoba</b>								
5	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	471.4	516.0P	66.9	63.3	66.7	60.7
<b>Saskatchewan</b>								
6	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	6 103.6	6 989.0P	870.6	837.4	862.0	825.3
7	Condensate	"	3.6	6.7P	0.6	0.6	0.7	0.9
8	Pentanes plus	"	10.7	14.4P	1.4	1.8	2.1	1.5
9	Propane	"	42.1	47.3P	4.9	4.5	5.5	7.2
10	Butanes	"	25.7	28.8P	4.5	2.9	3.7	3.5
11	Ethane	"	30.4	36.9P	4.3	5.2	5.5	5.0
12	Total liquid hydrocarbons	"	6 216.1	7 123.1P	886.3	852.4	879.5	843.4
13	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	590.3	842.1P	118.5	113.0	107.6	73.9
<b>Alberta</b>								
14	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	42 352.5	46 697.5	5 577.9	5 528.8	6 121.5	5 703.3
15	Condensate	"	71.1	89.8	15.2	8.7	13.2	15.9
16	Pentanes plus	"	3 393.5	3 422.3	440.2	420.7	439.5	429.0
17	Propane	"	3 034.2	3 350.8	511.6	401.9	449.2	405.4
18	Butanes	"	1 958.7	2 048.8	278.0	262.2	276.6	257.5
19	Ethane	"	2 834.2	3 719.5	561.7	460.9	488.3	429.4
20	Total liquid hydrocarbons	"	53 644.2	59 328.7	7 384.6	7 083.2	7 788.3	7 240.5
21	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	36 974.3	42 520.5	6 550.8	5 217.0	5 541.6	4 838.0
22	Sulphur	M.T.	3 414 000	3 295 500	475 000	427 000	452 000	426 000
<b>British Columbia</b>								
23	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	1 376.7P	1 417.0	179.6	171.8	180.0	178.2
24	Condensate	"	12.3P	12.6	2.5	2.2	1.9	1.5
25	Pentanes plus	"	67.0P	85.9	16.4	13.6	7.3	8.2
26	Propane	"	41.1P	38.5	5.8	5.9	4.1	4.7
27	Butanes	"	50.2P	53.2	8.2	7.9	6.2	6.3
28	Total liquid hydrocarbons	"	1 547.3P	1 607.2	212.5	201.4	199.5	198.9
29	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	3 506.0P	4 316.3	910.6	670.8	539.8	521.0
30	Sulphur	M.T.	128 990P	164 727	38 370	32 610	30 624	25 567
<b>Northwest Territories</b>								
31	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	119.6	113.1	15.0	13.6	17.0	16.3
32	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	104.7	107.6	28.6	19.6	20.3	19.0
<b>CANADA</b>								
33	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	50 481.9	55 794.5P	6 717.4	6 621.0	7 255.5	6 792.5
34	Condensate	"	87.0	109.1P	18.3	11.5	15.8	18.3
35	Pentanes plus	"	3 471.2	3 522.6P	458.0	436.1	448.9	438.7
36	Propane	"	3 117.4	3 438.2P	522.3	412.3	458.8	418.9
37	Butanes	"	2 034.6	2 129.2P	290.7	273.0	286.5	267.9
38	Ethane	"	2 864.6	3 756.4P	566.0	466.1	493.8	434.4
39	Total liquid hydrocarbons	"	62 056.7	68 750.0P	8 572.7	8 220.0	8 959.3	8 368.5
40	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	41 476.9	48 084.3P	7 649.8	6 051.5P	6 239.3P	5 488.4
41	Sulphur	M.T.	3 542 990	3 460 227P	513 370	459 610	482 624	451 567

Note: All the above production figures are measured at the net withdrawal level except for natural gas which are based on the deliveries of marketable gas.

Symbols: m<sup>3</sup> = cubic metres.  
M.T. = Metric Tonnes.



TABLEAU 1. Production des gisements et par les usines de traitement d'hydrocarbures liquides, de gaz naturel et de soufre, ventilée par mois et province, 1984

June	July	August	September	October	November	December		N°
Jun	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
unités								
							<b>Nouveau-Brunswick</b>	
--	--	--					10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 1
0.1	0.1	0.1					10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 2
							<b>Ontario</b>	
7.7	7.8	8.1					10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 3
36.5	46.3	35.0P					10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 4
							<b>Manitoba</b>	
62.9	68.1	65.5P					10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 5
							<b>Saskatchewan</b>	
874.5	939.9	896.0P					10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 6
1.1	1.1	0.7P					"	Condensat 7
2.2	2.5	1.5P					"	Pentanes plus 8
7.4	7.1	5.0P					"	Propane 9
4.2	4.2	2.8P					"	Butanes 10
5.4	4.0	4.5P					"	Ethane 11
894.8	958.8	910.5P					"	Total d'hydrocarbures liquides 12
97.7	100.0	125.0P					10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 13
							<b>Alberta</b>	
5 865.8	6 259.8	5 828.2					10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 14
8.0	9.5	8.3					"	Condensat 15
418.2	442.7	444.9					"	Pentanes plus 16
403.2	390.5	401.6					"	Propane 17
239.2	251.1	251.8					"	Butanes 18
420.9	458.1	451.2					"	Ethane 19
7 351.3	7 811.7	7 386.0					"	Total d'hydrocarbures liquides 20
4 292.9	5 653.4	5 754.1					10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 21
307 700	432 800	403 000					T.M.	Soufre 22
							<b>Colombie-Britannique</b>	
168.7	173.3	190.0P					10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 23
1.0	1.0	1.5P					"	Condensat 24
7.3	12.0	15.0P					"	Pentanes plus 25
3.8	4.9	5.4P					"	Propane 26
4.3	7.0	7.5P					"	Butanes 27
185.1	198.2	219.4P					"	Total d'hydrocarbures liquides 28
319.4	391.0	495.0P					10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 29
5 907	3 740	10 000P					T.M.	Soufre 30
							<b>Territoires du Nord-Ouest</b>	
9.4	13.1	15.9					10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 31
8.4	0.6	1.0					10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 32
							<b>CANADA</b>	
6 989.0	7 462.0	7 003.7P					10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 33
10.1	11.6	10.5P					"	Condensat 34
423.7	457.2	461.4P					"	Pentanes plus 35
414.4	402.5	412.0P					"	Propane 36
247.7	262.3	262.1P					"	Butanes 37
426.3	462.1	455.7P					"	Ethane 38
8 511.2	9 057.7	8 605.4P					"	Total d'hydrocarbures liquides 39
4 755.0	6 191.4	6 410.2P					10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 40
313 607	436 340	413 000P					T.M.	Soufre 41

Nota: Tous les chiffres de production ci-dessus sont mesurés au niveau de prélèvement net, sauf dans le cas du gaz naturel où les livraisons de gaz marchand sont utilisées.

Symboles: m<sup>3</sup> = mètre cube  
T.M. = Tonne Métrique.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, July 1984

No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick				
Supply:					
Domestic production:					
1 Conventional crude oil	--	7.8	68.1	939.9	5 144.6
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	949.1
3 Experimental crude oil	-	-	-	-	166.1
4 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
5 <b>Total</b>	--	<b>7.8</b>	<b>68.1</b>	<b>939.9</b>	<b>6 259.8</b>
6 Condensate	-	-	-	1.1	9.5
7 Pentanes plus	-	-	-	2.5	442.7
8 Net withdrawals	-	7.8	68.1	943.5	6 712.0
9 Imports	-	-	-	-	-
10 <b>TOTAL SUPPLY</b>	--	<b>7.8</b>	<b>68.1</b>	<b>943.5</b>	<b>6 712.0</b>
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
11 Atlantic provinces	-	-	-	-	203.7(2)
12 Quebec	-	-	0.6	202.1	846.7
13 Ontario	-	7.8	59.5	206.8	2 402.4
14 Manitoba	-	-	-	-	-
15 Saskatchewan	-	-	-	34.3	209.9
16 Alberta	-	-	-	-	1 494.7
17 British Columbia	-	-	-	-	477.9
18 Northwest Territories	-	-	-	-	-
19 <b>Total to refineries</b>	-	<b>7.8</b>	<b>60.1</b>	<b>443.2</b>	<b>5 635.3</b>
Exports:					
United States (by Petroleum Administration Districts):					
20 District I	-	-	-	-	192.9
21 District II	-	-	8.4	476.8	694.9
22 District III	-	-	-	-	-
23 District IV	-	-	-	-	151.7
24 District V	-	-	-	-	56.5
25 <b>Total to United States</b>	-	-	<b>8.4</b>	<b>476.8</b>	<b>1 096.0</b>
26 Other countries	-	-	-	-	-
27 <b>Total exports</b>	-	-	<b>8.4</b>	<b>476.8</b>	<b>1 096.0</b>
Opening inventories:					
28 Field and plant	-	-	13.3	86.1	419.2
29 Transporters'	-	-	11.9	630.4	6 246.3
Closing inventories:					
30 Field and plant	-	-	11.6	81.2	463.1
31 Transporters'	-	-	12.0	648.8	6 234.6
32 Net inventory changes	-	-	- 1.6	13.5	32.2
33 Deliveries to other purchasers	--	-	-	-	1.7
34 Losses and adjustments	-	-	1.2	10.0	- 53.2
35 <b>TOTAL DISPOSITION</b>	-	<b>7.8</b>	<b>68.1</b>	<b>943.5</b>	<b>6 712.0</b>

(1) Imports include 87.6 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 70.8 thousands of cubic metres of Eastern Exchange.

(2) Represents amount of crude oil delivered by pipeline at Montreal and destined for Atlantic refineries. Refinery receipts in the Atlantic region will differ from this figure by oil in transit and inventory changes.

(3) Exports to United States include 110.6 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 254.0 thousands of cubic metres of Eastern exchange.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, juillet 1984

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		Nº
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
					Approvisionnement:	
					Production intérieure:	
173.3	13.1	6 346.8	-	6 346.8	Pétrole brut conventionnel	1
-	-	949.1	-	949.1	Pétrole brut synthétique	2
-	-	166.1	-	166.1	Pétrole brut expérimental	3
-	-	-	-	-	Moins - Repris pour l'injection	4
173.3	13.1	7 462.0	-	7 462.0	<b>Total</b>	5
1.0	-	11.6	-	11.6	Condensat	6
12.0	-	457.2	-	457.2	Pentanes plus	7
186.3	13.1	7 930.8	-	7 930.8	Prélèvement net	8
-	-	-	1 294.9	1 294.9	Importations	9
186.3	13.1	7 930.8	1 294.9(1)	9 225.7	<b>APPROVISIONNEMENT, TOTAL</b>	10
					Utilisation:	
					Livraisons aux raffineries:	
-	-	203.7	490.4	694.1	Provinces de l'Atlantique	11
-	-	1 049.4	716.9	1 766.3	Québec	12
-	-	2 676.5	87.6	2 764.1	Ontario	13
-	-	-	-	-	Manitoba	14
-	-	244.2	-	244.2	Saskatchewan	15
-	-	1 494.7	-	1 494.7	Alberta	16
209.7	-	687.6	-	687.6	Colombie-Britannique	17
-	15.2	15.2	-	15.2	Territoires du Nord-Ouest	18
209.7	15.2	6 371.3	1 294.9	7 666.2	<b>Total livré aux raffineries</b>	19
					Exportations:	
					États-Unis (selon les Petroleum Administration Districts)	
-	-	192.9	-	192.9	District I	20
-	-	1 180.1	-	1 180.1	District II	21
-	-	-	-	-	District III	22
-	-	151.7	-	151.7	District IV	23
-	-	56.5	-	56.5	District V	24
-	-	1 581.2	-	1 581.2	Total aux États-Unis	25
-	-	-	-	-	Autres pays	26
-	-	1 581.2(3)	-	1 581.2	<b>Exportations totales</b>	27
					Stocks au début de l'exercice:	
9.4	5.1	533.1	-	533.1	Gisements et usines de traitement	28
109.7	-	6 998.3	-	6 998.3	Transporteurs	29
					Stocks à la fin de l'exercice:	
3.8	3.0	562.7	-	562.7	Gisements et usines de traitement	30
76.5	-	6 971.9	-	6 971.9	Transporteurs	31
- 38.8	- 2.1	3.2	-	3.2	Variations nettes des stocks	32
-	-	1.7	-	1.7	Livraisons à d'autres acheteurs	33
15.4	-	- 26.6	-	- 26.6	Pertes et rectifications	34
186.3	13.1	7 930.8	1 294.9	9 225.7	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	35

(1) Les importations comprennent 87,6 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 70,8 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

(2) Représente le montant de pétrole brut livré par pipeline à Montréal et destiné aux provinces de l'Atlantique. Les arrivages de ces raffineries vont toutefois différer de ce chiffre par le pétrole en transit et les variations des inventaires.

(3) Les exportations aux États-Unis comprennent 110,6 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 254,0 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, July 1984

No.	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C				
	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick				
<b>FIELD AND PROCESSING PLANTS</b>					
Supply:					
1 Gross new production	0.1	--	46.3	120.5	6 850.1
2 Less - Field flared and waste	-	-	-	20.5	157.7
3 Net new production	0.1	--	46.3	100.0	6 692.4
4 Less - Injected and stored	-	-	-	-	1 039.0
5 Net withdrawals	0.1	--	46.3	100.0	5 653.4
Disposition:					
6 Field disposition and uses	-	-	-	5.9	46.8
7 Gathering system disposition and uses	-	-	-	1.1	49.4
Processing plant disposition and uses:					
8 Processing shrinkage	-	-	-	2.5	847.1(2)
9 Other disposition and uses	-	-	-	3.4	270.4(3)
10 Adjustment	-	-	-	31.7	69.7
11 Deliveries of marketable gas	0.1	--	46.3	55.4	4 370.0
12 TOTAL DISPOSITION	0.1	--	46.3	100.0	5 653.4
<b>GAS UTILITIES</b>					
Supply:					
13 Total of marketable gas	0.1	--	46.3	55.4	4 370.0
14 Receipts from distributor storage	-	-	-	-	5.2
15 Imports	-	-	-	-	-
16 Other receipts(4)	-	-	22.3	-	-
17 Total supply of marketable gas	0.1	--	68.6	55.4	4 375.2
Disposition:					
Sales:					
18 New Brunswick	0.1	-	-	-	-
19 Quebec	-	--	-	-	207.0
20 Ontario	-	-	53.8	-	798.0
21 Manitoba	-	-	-	-	59.4
22 Saskatchewan	-	-	-	2.4	104.7
23 Alberta	-	-	-	-	940.0
24 British Columbia	-	-	-	-	13.7
25 Northwest Territories	-	-	-	-	-
26 Total sales	0.1	--	53.8	2.4	2 122.8
27 Exports	-	-	-	-	1 270.1
28 Other deliveries(4,5)	-	-	14.9	-	1.0
29 Deliveries to distributor storage	-	-	-	50.5	904.4
30 Line pack fluctuation	-	-	-	- 1.7	- 7.4
31 Pipeline fuel	-	-	0.3	3.4	97.1
32 Pipeline losses, etc.	-	-	- 0.4	0.8	- 12.8
33 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.1	--	68.6	55.4	4 375.2

(1) Includes nil millions cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. This gas is transferred to British Columbia for processing and disposal.

(2) Includes 181.3 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

(3) Includes 2.0 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 23.0 millions cubic metres of reprocessing plant fuel.

(4) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.

(5) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, are estimated.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juillet 1984

British Columbia	Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources	
Colombie-Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources	
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C					Nº
<b>GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</b>					
402.7	2.6(1)	7 422.3	-	7 422.3	Approvisionnement:
9.2	2.0	189.4	-	189.4	Production originale brute
393.5	0.6	7 232.9	-	7 232.9	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes
2.5	-	1 041.5	-	1 041.5	Production originale nette
					Moins - Gaz injecté et stocké
<b>391.0</b>	<b>0.6</b>	<b>6 191.4</b>	<b>-</b>	<b>6 191.4</b>	<b>Prélèvement net</b>
21.4	-	74.1	-	74.1	Utilisation:
-	-	50.5	-	50.5	Emploi et utilisation sur les chantiers
					Emploi et utilisation dans les collecteurs
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:
22.8	-	872.4	-	872.4	Pertes en cours de traitement
25.7	-	299.5	-	299.5	Autres emplois et utilisations
- 4.9	-	96.5	-	96.5	Rectifications
326.0	0.6	4 798.4	-	4 798.4	Livraisons de gaz marchand
<b>391.0</b>	<b>0.6</b>	<b>6 191.4</b>	<b>-</b>	<b>6 191.4</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>
<b>DISTRIBUTION DE GAZ</b>					
326.0	0.6	4 798.4	-	4 798.4	Approvisionnement:
-	-	5.2	-	5.2	Total de gaz marchand
-	-	-	-	-	Déstockage par les distributeurs
-	-	22.3	26.2	48.5	Importations
					Autres arrivages(4)
<b>326.0</b>	<b>0.6</b>	<b>4 825.9</b>	<b>26.2</b>	<b>4 852.1</b>	<b>Approvisionnement total en gaz marchand</b>
-	-	0.1	-	0.1	Utilisation:
-	-	207.0	-	207.0	Ventes:
-	-	851.8	-	851.8	Nouveau-Brunswick
-	-	59.4	-	59.4	Québec
-	-	107.1	-	107.1	Ontario
-	-	940.0	-	940.0	Manitoba
233.6	-	247.3	-	247.3	Saskatchewan
-	0.6	0.6	-	0.6	Alberta
					Colombie-Britannique
					Territoires du Nord-Ouest
<b>233.6</b>	<b>0.6</b>	<b>2 413.3</b>	<b>-</b>	<b>2 413.3</b>	<b>Total des ventes</b>
66.8	-	1 336.9	-	1 336.9	Exportations
-	-	15.9	26.2	42.1	Autres livraisons(4,5)
23.0	-	977.9	-	977.9	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs
- 0.7	-	- 9.8	-	- 9.8	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux
4.4	-	105.2	-	105.2	Gaz consommé dans les réseaux
- 1.1	-	- 13.5	-	- 13.5	Pertes dans les pipe-lines, etc.
<b>326.0</b>	<b>0.6</b>	<b>4 825.9</b>	<b>26.2</b>	<b>4 852.1</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</b>

(1) Comprend pas de millions de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest. Ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.

(2) Comprend 181.3 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.

(3) Comprend 2.0 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 23.0 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.

(4) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.

(5) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

Nota: Les totaux des lignes 2 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1984

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1984

Month Mois	New Brunswick  Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon  Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.1	--	41.2	186.4	9 141.2	1 115.3	33.7	10 517.9
February - Février	0.1	--	31.0	136.4	7 587.8	841.6	24.5	8 621.4
March - Mars	0.1	--	29.9	156.6	8 039.8	696.1	24.9	8 947.4
April - Avril	0.1	--	36.4	136.0	7 142.0	659.3	23.1	7 996.9
May - Mai	0.1	--	40.7	110.6	6 899.7	584.4	12.5	7 648.0
June - Juin	0.1	--	36.5	116.2	6 383.3	376.2	9.2	6 921.5
July - Juillet	0.1	--	46.3	100.0	6 692.4	393.5	0.6	7 232.9
August - Août	0.1P	--	35.0P	125.0P	6 794.6	493.0P	1.0	7 448.7
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	0.8P	--	297.0P	1 067.2P	58 680.8	5 159.4	129.5	65 334.7
JULY - 1983 - TOTAL - JUILLET	0.1	--	39.1	104.6	6 043.5	376.7	1.0	6 565.0

TABLE 5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, July 1984

TABLEAU 5. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, juillet 1984

	Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Canada
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
<b>PROPANE:</b>				
Production	7.1	423.2	4.9	435.2
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	32.7	-	32.7
<b>Net withdrawals - Prélèvement net</b>	<b>7.1</b>	<b>390.5</b>	<b>4.9</b>	<b>402.5</b>
<b>BUTANE:</b>				
Production	4.2	251.7	7.0	262.9
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	0.6	-	0.6
<b>Net withdrawals - Prélèvement net</b>	<b>4.2</b>	<b>251.1</b>	<b>7.0</b>	<b>262.3</b>
<b>ETHANE - ÉTHANE:</b>				
Production	4.0	458.1	-	462.1
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
<b>Net withdrawals - Prélèvement net</b>	<b>4.0</b>	<b>458.1</b>	<b>-</b>	<b>462.1</b>







# Crude petroleum and natural gas production

August 1984

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Août 1984



## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,  
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 2-2015

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,  
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 2-2015

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

**Statistics Canada**

Manufacturing and Primary  
Industries Division

# Crude petroleum and natural gas production

August 1984

**Statistique Canada**

Division des industries  
manufacturières et primaires

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Août 1984

Published under the authority of  
the Minister of Supply and  
Services Canada

Statistics Canada should be credited when  
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply  
and Services Canada 1984

December 1984  
5-3301-515

Price: Canada, \$2.75, \$27.50 a year  
Other Countries, \$3.30, \$33.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 36, No. 8

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve  
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1984

Décembre 1984  
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.75, \$27.50 par année  
Autres pays, \$3.30, \$33.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 36, n° 8

ISSN 0702-6846

Ottawa

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ: Classification des activités économiques.

**TABLE OF CONTENTS**

	Page
<b>Introduction</b>	5
<b>Table</b>	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, Natural Gas and Sulphur, by Month and Province, 1984	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, August 1984	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, August 1984	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1984	12
5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, August 1984	12

**TABLE DES MATIÈRES**

	Page
<b>Introduction</b>	5
<b>Tableau</b>	
1. Production des gisements et par les usines de traitement d'hydrocarbures liquides, de gaz naturel et de soufre, ventilée par mois et province, 1984	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, août 1984	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, août 1984	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1984	12
5. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, août 1984	12

This publication was prepared under the direction of:

- **Harold Nightingale**, Director, Manufacturing and Primary Industries Division
- **Ian Cavanagh**, Chief, Energy Section
- **Richard Godin**, Analyst
- **Gérard O'Connor**, Operations Officer

**Note:** The last three officers may be contacted at (613) 990-9823.

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Harold Nightingale**, directeur, Division des industries manufacturières et primaires
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de l'énergie
- **Richard Godin**, analyste
- **Gérard O'Connor**, Unité des opérations

**Nota:** Les trois dernières personnes ci-dessus peuvent être contactées à (613) 990-9823.



## INTRODUCTION

### AUGUST 1984

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during August 1984 amounted to 7 511 500 cubic metres compared to 7 563 100 cubic metres in 1983, a decrease of 0.7%.

The disposition of Canadian crude and equivalent for August 1984 is as follows: 6.19 millions of cubic metres (82.4%) were sent to Canadian refineries and 1.45 millions of cubic metres (19.3%) were exported. The - 1.7% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 0.9 millions of cubic metres.

Natural gas net new production increased 10.4% to 7 298.7 millions of cubic metres from 6 608.5 millions of cubic metres in August 1983.

The disposition of natural gas for August 1984 is as follows: 1 927.8 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 425.7 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 375.0 millions of cubic metres were exported; 2 456.6 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 113.6 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

### AOÛT 1984

En août 1984, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 511 500 mètres cubes comparé à 7 563 100 mètres cubes en juillet 1983, soit une diminution de 0.7%.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois d'août 1984 se répartit de la manière suivante: 6.19 millions de mètres cubes (82.4%) destinés aux raffineries canadiennes et 1.45 millions de mètres cubes (19.3%) destinés à l'exportation. La différence de - 1.7% entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 0.9 millions de mètres cubes.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 10.4% passant à 7 298.7 millions de mètres cubes de 6 608.5 millions de mètres cubes en août 1983.

Au cours d'août 1984, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 927.8 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 425.7 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 375.0 millions de mètres cubes ont été exportés et 2 456.6 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 113.6 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipelines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, Natural Gas and Sulphur, by Month and Province, 1984

No.			Total year-to-date		January	February	March	April	May
			Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
			1983	1984					
		units							
<b>New Brunswick</b>									
1	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	--	--	--	--	--	--	--
2	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	1.3	0.9	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
<b>Ontario</b>									
3	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	64.9	68.7	7.4	6.1	8.3	8.7	7.8
4	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	335.6	350.1P	41.2	31.0	29.9	36.4	40.7
<b>Manitoba</b>									
5	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	535.5	589.2P	66.9	63.3	66.7	60.7	61.9
<b>Saskatchewan</b>									
6	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	6 927.8	8 007.3P	870.6	837.4	862.0	825.3	883.3
7	Condensate	"	4.2	9.2P	0.6	0.6	0.7	0.9	1.0
8	Pentanes plus	"	12.2	19.3P	1.4	1.8	2.1	1.5	1.4
9	Propane	"	47.5	57.5P	4.9	4.5	5.5	7.2	5.7
10	Butanes	"	29.2	33.0P	4.5	2.9	3.7	3.5	3.0
11	Ethane	"	33.6	40.9P	4.3	5.2	5.5	5.0	3.0
12	Total liquid hydrocarbons	"	7 054.5	8 167.2P	886.3	852.4	879.5	843.4	897.4
13	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	689.6	885.0P	118.5	113.0	107.6	73.9	106.4
<b>Alberta</b>									
14	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	48 214.3	51 851.8	5 577.9	5 528.8	6 121.5	5 703.3	5 812.2
15	Condensate	"	80.0	98.7	15.2	8.7	13.2	15.9	11.0
16	Pentanes plus	"	3 803.9	3 835.0	440.2	420.7	439.5	429.0	391.1
17	Propane	"	3 421.9	3 722.8	511.6	401.9	449.2	405.4	387.4
18	Butanes	"	2 209.6	2 284.5	278.0	262.2	276.6	257.5	232.4
19	Ethane	"	3 256.0	4 108.6	561.7	460.9	488.3	429.4	449.0
20	Total liquid hydrocarbons	"	60 985.7	65 901.4	7 384.6	7 083.2	7 788.3	7 240.5	7 283.1
21	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	42 306.9	48 338.9	6 550.8	5 217.0	5 541.6	4 838.0	4 672.7
22	Sulphur	M.T.	3 824 000	3 681 900	475 000	427 000	452 000	426 000	372 000
<b>British Columbia</b>									
23	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	1 552.6	1 568.7P	179.6	171.8	180.0	178.2	175.4
24	Condensate	"	13.8	13.4P	2.5	2.2	1.9	1.5	1.0
25	Pentanes plus	"	78.2	91.8P	16.4	13.6	7.3	8.2	6.1
26	Propane	"	46.5	43.1P	5.8	5.9	4.1	4.7	3.9
27	Butanes	"	57.7	58.9P	8.2	7.9	6.2	6.3	5.8
28	Total liquid hydrocarbons	"	1 748.8	1 775.9P	212.5	201.4	199.5	198.9	192.2
29	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	4 078.5	4 801.8P	910.6	670.8	539.8	521.0	468.7
30	Sulphur	M.T.	148 438	176 213P	38 370	32 610	30 624	25 567	17 909
<b>Northwest Territories</b>									
31	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	129.7	127.1	15.0	13.6	17.0	16.3	12.8
32	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	115.9	113.7	28.6	19.6	20.3	19.0	10.1
<b>CANADA</b>									
33	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	57 424.8	62 212.8P	6 717.4	6 621.0	7 255.5	6 792.5	6 953.4
34	Condensate	"	98.0	121.3P	18.3	11.5	15.8	18.3	13.0
35	Pentanes plus	"	3 894.3	3 946.1P	458.0	436.1	448.9	438.7	398.6
36	Propane	"	3 515.9	3 825.0P	522.3	412.3	458.8	418.9	397.0
37	Butanes	"	2 296.5	2 374.8P	290.7	273.0	286.5	265.7	241.2
38	Ethane	"	3 289.6	4 149.5P	566.0	466.1	493.8	434.4	452.0
39	Total liquid hydrocarbons	"	70 519.1	76 629.5P	8 572.7	8 220.0	8 959.3	8 368.5	8 455.2
40	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	47 527.8	54 490.4P	7 649.8	6 051.5P	6 239.3P	5 488.4	5 298.7
41	Sulphur	M.T.	3 972 438	3 858 113P	513 370	459 610	482 624	451 567	389 909

Note: All the above production figures are measured at the net withdrawal level except for natural gas which are based on the deliveries of marketable gas.

Symbols: m<sup>3</sup> = cubic metres.  
M.T. = Metric Tonnes.

TABLEAU 1. Production des gisements et par les usines de traitement d'hydrocarbures liquides, de gaz naturel et de soufre, ventilée par mois et province, 1984

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
							unités	N°
							<b>Nouveau-Brunswick</b>	
--	--	--	--				10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 1
0.1	0.1	0.1	0.1				10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 2
							<b>Ontario</b>	
7.7	7.8	8.1	6.8				10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 3
36.5	46.3	42.5	42.6 <sup>P</sup>				10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 4
							<b>Manitoba</b>	
62.9	68.1	68.4	70.3 <sup>P</sup>				10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 5
							<b>Saskatchewan</b>	
874.5	939.9	948.4	965.9 <sup>P</sup>				10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 6
1.1	1.1	0.9	2.3 <sup>P</sup>				"	Condensat 7
2.2	2.5	3.3	3.1 <sup>P</sup>				"	Pentanes plus 8
7.4	7.1	7.0	8.2 <sup>P</sup>				"	Propane 9
4.2	4.2	2.7	4.3 <sup>P</sup>				"	Butanes 10
5.4	4.0	3.9	4.6 <sup>P</sup>				"	Ethane 11
894.8	958.8	966.2	988.4 <sup>P</sup>				"	Total d'hydrocarbures liquides 12
97.7	100.0	73.0	94.9 <sup>P</sup>				10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 13
							<b>Alberta</b>	
5 865.8	6 259.8	5 828.2	5 154.3				10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 14
8.0	9.5	8.3	8.9				"	Condensat 15
414.2	442.7	444.9	412.7				"	Pentanes plus 16
403.2	390.5	401.6	372.0				"	Propane 17
239.2	251.1	251.8	235.7				"	Butanes 18
420.9	458.1	451.2	389.1				"	Ethane 19
7 351.3	7 811.7	7 386.0	6 572.7				"	Total d'hydrocarbures liquides 20
4 292.9	5 653.4	5 754.1	5 818.4				10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 21
307 700	432 800	403 000	386 400				T.M.	Soufre 22
							<b>Colombie-Britannique</b>	
168.7	173.3	173.5	168.2 <sup>P</sup>				10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 23
1.0	1.0	1.0	1.3 <sup>P</sup>				"	Condensat 24
7.3	12.0	10.6	10.3 <sup>P</sup>				"	Pentanes plus 25
3.8	4.9	4.5	5.5 <sup>P</sup>				"	Propane 26
4.3	7.0	5.8	7.4 <sup>P</sup>				"	Butanes 27
185.1	198.2	195.4	192.7 <sup>P</sup>				"	Total d'hydrocarbures liquides 28
319.4	391.0	382.8	597.7 <sup>P</sup>				10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 29
5 907	3 740	3 986	17 500 <sup>P</sup>				T.M.	Soufre 30
							<b>Territoires du Nord-Ouest</b>	
9.4	13.1	15.9	14.0				10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 31
8.4	0.6	1.0	6.1				10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 32
							<b>CANADA</b>	
6 989.0	7 462.0	7 042.5	6 379.5 <sup>P</sup>				10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 33
10.1	11.6	10.2	12.5 <sup>P</sup>				"	Condensat 34
423.7	457.2	458.8	426.4 <sup>P</sup>				"	Pentanes plus 35
414.4	402.5	413.1	385.7 <sup>P</sup>				"	Propane 36
247.7	262.3	260.3	247.4 <sup>P</sup>				"	Butanes 37
426.3	462.1	455.1	393.7 <sup>P</sup>				"	Ethane 38
8 511.2	9 057.7	8 640.0	7 844.9 <sup>P</sup>				"	Total d'hydrocarbures liquides 39
4 755.0	6 191.4	6 256.5	6 559.8 <sup>P</sup>				10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 40
313 607	436 540	406 986	403 900 <sup>P</sup>				T.M.	Soufre 41

Nota: Tous les chiffres de production ci-dessus sont mesurés au niveau de prélèvement net, sauf dans le cas du gaz naturel où les livraisons de gaz marchand sont utilisées.

Symboles: m<sup>3</sup> = mètre cube  
T.M. = Tonne Métrique.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, August 1984

No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
Supply:					
Domestic production:					
1 Conventional crude oil	--	8.1	68.4	948.4	5 092.1
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	563.8
3 Experimental crude oil	-	-	-	-	172.3
4 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>--</b>	<b>8.1</b>	<b>68.4</b>	<b>948.4</b>	<b>5 828.2</b>
6 Condensate	-	-	-	0.9	8.3
7 Pentanes plus	-	-	-	3.3	444.9
8 Net withdrawals	--	8.1	68.4	952.6	6 281.4
9 Imports	-	-	-	-	-
<b>10 TOTAL SUPPLY</b>	<b>--</b>	<b>8.1</b>	<b>68.4</b>	<b>952.6</b>	<b>6 281.4</b>
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
11 Atlantic provinces	-	-	-	-	169.8(2)
12 Quebec	-	-	0.6	184.4	870.2
13 Ontario	-	8.1	58.1	250.6	2 170.6
14 Manitoba	-	-	-	-	-
15 Saskatchewan	-	-	-	50.1	214.1
16 Alberta	-	-	-	-	1 490.7
17 British Columbia	-	-	-	-	515.3
18 Northwest Territories	-	-	-	-	-
<b>19 Total to refineries</b>	<b>-</b>	<b>8.1</b>	<b>58.7</b>	<b>485.1</b>	<b>5 430.7</b>
Exports:					
United States (by Petroleum Administration Districts):					
20 District I	-	-	-	-	165.4
21 District II	-	-	9.0	482.4	614.5
22 District III	-	-	-	-	-
23 District IV	-	-	-	-	149.5
24 District V	-	-	-	-	31.5
25 Total to United States	-	-	9.0	482.4	960.9
26 Other countries	-	-	-	-	-
<b>27 Total exports</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>9.0</b>	<b>482.4</b>	<b>960.9</b>
Opening inventories:					
28 Field and plant	-	-	11.6	81.2	463.1
29 Transporters'	-	-	12.0	630.4	6 234.6
Closing inventories:					
30 Field and plant	-	-	13.5	78.5	447.4
31 Transporters'	-	-	11.9	613.3	6 165.7
32 Net inventory changes	-	-	1.8	- 19.8	- 84.6
33 Deliveries to other purchasers	--	-	-	-	15.4
34 Losses and adjustments	-	-	- 1.1	4.9	- 41.0
<b>35 TOTAL DISPOSITION</b>	<b>--</b>	<b>8.1</b>	<b>68.4</b>	<b>952.6</b>	<b>6 281.4</b>

(1) Imports include 103.8 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 69.4 thousands of cubic metres of Eastern Exchange.

(2) Represents amount of crude oil delivered by pipeline at Montreal and destined for Atlantic refineries. Refinery receipts in the Atlantic region will differ from this figure by oil in transit and inventory changes.

(3) Exports to United States include 69.5 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 251.6 thousands of cubic metres of Eastern exchange.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, août 1984

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		Nº
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
					Approvisionnement:	
173.5	15.9	6 306.4	-	6 306.4	Production intérieure:	1
-	-	563.8	-	563.8	Pétrole brut conventionnel	2
-	-	172.3	-	172.3	Pétrole brut synthétique	3
-	-	-	-	-	Pétrole brut expérimental	4
					Moins - Repris pour l'injection	
173.5	15.9	7 042.5	-	7 042.5	Total	5
1.0	-	10.2	-	10.2	Condensat	6
10.6	-	458.8	-	458.8	Pentanes plus	7
185.1	15.9	7 511.5	-	7 511.5	Prélèvement net	8
-	-	-	905.9	905.9	Importations	9
185.1	15.9	7 511.5	905.9(1)	8 417.4	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	10
					Utilisation:	
-	-	169.8	164.7	334.5	Livraisons aux raffineries:	11
-	-	1 055.2	686.3	1 741.5	Provinces de l'Atlantique	12
-	-	2 487.4	54.9	2 542.3	Québec	13
-	-	-	-	-	Ontario	14
-	-	264.2	-	264.2	Manitoba	15
-	-	1 490.7	-	1 490.7	Saskatchewan	16
193.4	-	708.7	-	708.7	Alberta	17
-	15.3	15.3	-	15.3	Colombie-Britannique	18
					Territoires du Nord-Ouest	
193.4	15.3	6 191.3	905.9	7 097.2	Total livré aux raffineries	19
					Exportations:	
-	-	165.4	-	164.4	États-Unis (selon les Petroleum Administration Districts)	20
-	-	1 105.9	-	1 105.9	District I	21
-	-	-	-	-	District II	22
-	-	149.5	-	149.5	District III	23
-	-	31.5	-	31.5	District IV	24
-	-	1 452.3	-	1 452.3	District V	25
					Total aux États-Unis	
-	-	-	-	-	Autres pays	26
-	-	1 452.3(3)	-	1 452.3	Exportations totales	27
13.8 <sup>2</sup>	3.0	572.7	-	572.7	Stocks au début de l'exercice:	28
76.5	-	6 953.5	41.6	6 995.1	Gisements et usines de traitement	29
8.2	3.6	551.2	-	551.2	Transporteurs	
57.0	-	6 847.9	38.1	6 886.0	Stocks à la fin de l'exercice:	30
					Gisements et usines de traitement	31
					Transporteurs	
- 25.1	0.6	- 127.1	- 3.5	- 130.6	Variations nettes des stocks	32
-	-	15.4	-	15.4	Livraisons à d'autres acheteurs	33
16.8	-	- 20.4	3.5	- 16.9	Pertes et rectifications	34
185.1	15.9	7 511.5	905.9	8 417.4	TOTAL DE L'UTILISATION	35

(1) Les importations comprennent 103.8 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 69.4 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

(2) Représente le montant de pétrole brut livré par pipeline à Montréal et destiné aux provinces de l'Atlantique. Les arrivages de ces raffineries vont toutefois différer de ce chiffre par le pétrole en transit et les variations des inventaires.

(3) Les exportations aux États-Unis comprennent 69.5 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 251.6 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, August 1984

No.					
	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick				
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					
<b>FIELD AND PROCESSING PLANTS</b>					
Supply:					
1 Gross new production	0.1	--	45.5	108.7	6 952.0
2 Less - Field flared and waste	-	-	-	35.7	157.4
3 Net new production	0.1	--	45.5	73.0	6 794.6
4 Less - Injected and stored	-	-	-	-	1 040.5
5 Net withdrawals	0.1	--	45.5	73.0	5 754.1
Disposition:					
6 Field disposition and uses	-	-	-	13.9	14.5
7 Gathering system disposition and uses	-	-	-	1.0	51.5
Processing plant disposition and uses:					
8 Processing shrinkage	-	-	-	2.3	862.6(2)
9 Other disposition and uses	-	-	-	3.0	361.5(3)
10 Adjustment	-	-	-	16.2	38.2
11 Deliveries of marketable gas	0.1	--	45.5	36.6	4 425.8
12 TOTAL DISPOSITION	0.1	--	45.5	73.0	5 754.1
<b>GAS UTILITIES</b>					
Supply:					
13 Total of marketable gas	0.1	--	45.5	36.6	4 425.8
14 Receipts from distributor storage	-	-	20.9	3.9	11.2
15 Imports	-	-	-	-	-
16 Other receipts(4)	-	-	-	-	0.8
Total supply of marketable gas	0.1	--	66.4	40.5	4 437.8
Disposition:					
Sales:					
18 New Brunswick	0.1	-	-	-	-
19 Quebec	-	--	-	-	233.4
20 Ontario	-	-	58.0	-	787.9
21 Manitoba	-	-	-	-	57.1
22 Saskatchewan	-	-	-	23.8	106.8
23 Alberta	-	-	-	-	945.5
24 British Columbia	-	-	-	-	13.8
25 Northwest Territories	-	-	-	-	-
26 Total sales	0.1	--	58.0	23.8	2 144.5
27 Exports	-	-	-	-	1 298.1
28 Other deliveries(4,5)	-	-	7.5	-	2.2
29 Deliveries to distributor storage	-	-	-	20.0	889.5
30 Line pack fluctuation	-	-	-	1.8	1.5
31 Pipeline fuel	-	-	0.3	1.5	101.9
32 Pipeline losses, etc.	-	-	0.6	- 6.6	0.1
33 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.1	--	66.4	40.5	4 437.8

(1) Includes nil millions cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. This gas is transferred to British Columbia for processing and disposal.

(2) Includes 182.8 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

(3) Includes 1.4 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 23.7 millions cubic metres of reprocessing plant fuel.

(4) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.

(5) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, are estimated.





TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1984

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1984

Month Mois	New Brunswick  Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon  Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.1	--	41.2	186.4	9 141.2	1 115.3	33.7	10 517.9
February - Février	0.1	--	31.0	136.4	7 587.8	841.6	24.5	8 621.4
March - Mars	0.1	--	29.9	156.6	8 039.8	696.1	24.9	8 947.4
April - Avril	0.1	--	36.4	136.0	7 142.0	659.3	23.1	7 996.9
May - Mai	0.1	--	40.7	110.6	6 899.7	584.4	12.5	7 648.0
June - Juin	0.1	--	36.5	116.2	6 383.3	376.2	9.2	6 921.5
July - Juillet	0.1	--	46.3	100.0	6 692.4	393.5	0.6	7 232.9
August - Août	0.1	--	45.5	73.0	6 794.6	384.5	1.0	7 298.7
September - Septembre	0.1	--	42.6	94.9P	6 792.6	599.9P	6.1	7 536.2P
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	0.9P	--	350.1	1 110.1P	65 473.4	5 650.8P	135.6	72 720.9P
AUGUST - 1983 - TOTAL - AOÛT	0.1	--	35.6	99.4	6 096.4	367.5	1.0	6 600.0

TABLE 5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, August 1984

TABLEAU 5. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, août 1984

	Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Canada
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
<b>PROPANE</b>				
Production	7.0	437.7	4.5	449.2
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	36.1	-	36.1
Net withdrawals - Prélèvement net	7.0	401.6	4.5	413.1
<b>BUTANE</b>				
Production	2.7	252.8	5.8	261.3
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	1.0	-	1.0
Net withdrawals - Prélèvement net	2.7	251.8	5.8	260.3
<b>ETHANE - ÉTHANE</b>				
Production	3.9	451.2	-	455.1
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
Net withdrawals - Prélèvement net	3.9	451.2	-	455.1





# **Crude petroleum and natural gas production**

September 1984

# **Production de pétrole brut et de gaz naturel**

Septembre 1984



## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,  
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zénith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwTel Inc.)	Zénith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwTel Inc.)	Zénith 2-2015

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,  
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 2-2015

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

**Statistics Canada**  
Manufacturing and Primary  
Industries Division

# Crude petroleum and natural gas production

September 1984

**Statistique Canada**  
Division des industries  
manufacturières et primaires

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Septembre 1984

Published under the authority of  
the Minister of Supply and  
Services Canada

Statistics Canada should be credited when  
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply  
and Services Canada 1985

January 1985  
5-3301-515

Price: Canada, \$2.75, \$27.50 a year  
Other Countries, \$3.30, \$33.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 36, No. 9

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve  
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1985

Janvier 1985  
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.75, \$27.50 par année  
Autres pays, \$3.30, \$33.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 36, n° 9

ISSN 0702-6846

Ottawa

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## **ABBREVIATIONS**

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## **ABRÉVIATIONS**

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ: Classification des activités économiques.



**TABLE OF CONTENTS**

	Page
<b>Introduction</b>	5
<b>Table</b>	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, Natural Gas and Sulphur, by Month and Province, 1984	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, September 1984	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, September 1984	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1984	12
5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, September 1984	12

**TABLE DES MATIÈRES**

	Page
<b>Introduction</b>	5
<b>Tableau</b>	
1. Production des gisements et par les usines de traitement d'hydrocarbures liquides, de gaz naturel et de soufre, ventilée par mois et province, 1984	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, septembre 1984	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, septembre 1984	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1984	12
5. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, septembre 1984	12

This publication was prepared under the direction of:

- **Harold Nightingale**, Director, Manufacturing and Primary Industries Division
- **Ian Cavanagh**, Chief, Energy Section
- **Richard Godin**, Analyst
- **Gérard O'Connor**, Operations Officer

**Note:** The last three officers may be contacted at (613) 990-9823.

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Harold Nightingale**, directeur, Division des industries manufacturières et primaires
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de l'énergie
- **Richard Godin**, analyste
- **Gérard O'Connor**, Unité des opérations

**Nota:** Les trois dernières personnes ci-dessus peuvent être contactées à (613) 990-9823.

## INTRODUCTION

### SEPTEMBRE 1984

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during September 1984 amounted to 6 755 200 cubic metres compared to 7 377 000 cubic metres in 1983, a decrease of 8.4%.

The disposition of Canadian crude and equivalent for September 1984 is as follows: 5.16 millions of cubic metres (76.4%) were sent to Canadian refineries and 1.52 millions of cubic metres (22.6%) were exported. The 1.0% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 1.0 millions of cubic metres.

Natural gas net new production increased 4.2% to 7 399.1 millions of cubic metres from 7 097.9 millions of cubic metres in September 1983.

The disposition of natural gas for September 1984 is as follows: 1 607.0 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 407.7 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 457.7 millions of cubic metres were exported; 2 722.5 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 204.2 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

### SEPTEMBRE 1984

En septembre 1984, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 6 755 200 mètres cubes comparé à 7 377 000 mètres cubes en septembre 1983, soit une diminution de 8.4%.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de septembre 1984 se répartit de la manière suivante: 5.16 millions de mètres cubes (76.4%) destinés aux raffineries canadiennes et 1.52 millions de mètres cubes (22.6%) destinés à l'exportation. La différence de 1.0% entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 1.0 millions de mètres cubes.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 4.2% passant à 7 399.1 millions de mètres cubes de 7 097.9 millions de mètres cubes en septembre 1983.

Au cours de septembre 1984, l'utilisation de gaz naturel a été la suivante: 1 607.0 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 407.7 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 457.7 millions de mètres cubes ont été exportés et 2 722.5 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 204.2 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipelines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, Natural Gas and Sulphur, by Month and Province, 1984

No.			Total year-to-date		January	February	March	April	May
			Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
			1983	1984					
units									
New Brunswick									
1	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	--	--	--	--	--	--	--
2	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	1.4	1.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
Ontario									
3	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	71.1	76.3	7.4	6.1	8.3	8.7	7.8
4	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	375.9	395.3P	41.2	31.0	29.9	36.4	40.7
Manitoba									
5	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	603.0	659.9P	66.9	63.3	66.7	60.7	61.9
Saskatchewan									
6	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	7 792.9	8 948.9P	870.6	837.4	862.0	825.3	883.3
7	Condensate	"	4.8	10.6P	0.6	0.6	0.7	0.9	1.0
8	Pentanes plus	"	13.8	21.3P	1.4	1.8	2.1	1.5	1.4
9	Propane	"	53.6	66.2P	4.9	4.5	5.5	7.2	5.7
10	Butanes	"	32.7	37.5P	4.5	2.9	3.7	3.5	3.0
11	Ethane	"	37.4	46.0P	4.3	5.2	5.5	5.0	3.0
12	Total liquid hydrocarbons	"	7 935.2	9 130.5P	886.3	852.4	879.5	843.4	897.4
13	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	704.5	921.1	118.5	113.0	107.6	73.9	106.4
Alberta									
14	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	54 180.5	57 754.4	5 577.9	5 528.8	6 121.5	5 703.3	5 812.2
15	Condensate	"	89.0	108.7	15.2	8.7	13.2	15.9	11.0
16	Pentanes plus	"	4 232.6	4 326.1	440.2	420.7	439.5	429.0	391.1
17	Propane	"	3 809.7	4 177.5	511.6	401.9	449.2	405.4	387.4
18	Butanes	"	2 465.0	2 555.3	278.0	262.2	276.6	257.5	232.4
19	Ethane	"	3 653.1	4 639.2	561.7	460.9	488.3	429.4	449.0
20	Total liquid hydrocarbons	"	68 429.9	73 561.2	7 384.6	7 083.2	7 788.3	7 240.5	7 283.1
21	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	45 473.6	49 744.8	6 550.8	5 217.0	5 541.6	4 838.0	4 672.7
22	Sulphur	M.T.	4 233 000	4 135 900	475 000	427 000	452 000	426 000	372 000
British Columbia									
23	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	1 730.0	1 744.4P	179.6	171.8	180.0	178.2	175.4
24	Condensate	"	14.7	13.8P	2.5	2.2	1.9	1.5	1.0
25	Pentanes plus	"	85.8	99.1P	16.4	13.6	7.3	8.2	6.1
26	Propane	"	51.0	47.5P	5.8	5.9	4.1	4.7	3.9
27	Butanes	"	115.5	64.4P	8.2	7.9	6.2	6.5	5.8
28	Total liquid hydrocarbons	"	1 997.0	1 969.2P	212.5	201.4	199.5	198.9	192.2
29	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	4 516.8	4 889.7P	910.6	670.8	539.8	521.0	468.7
30	Sulphur	M.T.	180 734	195 177	38 370	32 610	30 624	25 567	17 909
Northwest Territories									
31	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	144.3	142.4	15.0	13.6	17.0	16.3	12.8
32	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	129.3	133.9	28.6	19.6	20.3	19.0	10.1
CANADA									
33	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	64 521.8	69 326.3P	6 717.4	6 621.0	7 255.5	6 792.5	6 953.4
34	Condensate	"	108.5	151.1P	18.3	11.5	15.8	18.3	13.0
35	Pentanes plus	"	4 332.2	4 446.5P	458.0	436.1	448.9	438.7	398.6
36	Propane	"	3 914.3	4 291.2P	522.3	412.3	458.8	417.3P	397.0
37	Butanes	"	2 613.2	2 657.2P	290.7	273.0	286.5	267.3P	241.2
38	Ethane	"	3 690.5	4 685.2P	566.0	466.1	493.8	434.4	452.0
39	Total liquid hydrocarbons	"	79 180.5	85 539.5P	8 572.7	8 220.0	8 959.3	8 368.5	8 455.2
40	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	51 201.5	56 085.8P	7 649.8	6 051.5P	6 239.3P	5 488.4	5 298.7
41	Sulphur	M.T.	4 413 734	4 331 077P	513 370	459 610	482 624	451 567	389 909

Notes: All the above production figures are measured at the net withdrawal level except for natural gas which are based on the deliveries of marketable gas.

Symbols: m<sup>3</sup> = cubic metres.  
M.T. = Metric Tonnes.

TABLEAU 1. Production des gisements et par les usines de traitement d'hydrocarbures liquides, de gaz naturel et de soufre, ventilée par mois et province, 1984

June	July	August	September	October	November	December		No
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
							unités	
							Nouveau-Brunswick	
--	--	--	--	--		10 <sup>3</sup> m³	Pétrole brut	1
0.1	0.1	0.1	0.1	0.1		10 <sup>6</sup> m³	Gaz naturel	2
							Ontario	
7.7 36.5	7.8 46.3	8.1 42.5	6.8 41.8	7.6 46.0P		10 <sup>3</sup> m³	Pétrole brut	3
						10 <sup>6</sup> m³	Gaz naturel	4
							Manitoba	
62.9	68.1	68.4	68.5	72.5P		10 <sup>3</sup> m³	Pétrole brut	5
							Saskatchewan	
874.5	939.9	948.4	901.2	1 006.3P		10 <sup>3</sup> m³	Pétrole brut	6
1.1	1.1	0.9	1.4	2.3P		"	Condensat	7
2.2	2.5	3.3	1.9	3.2P		"	Pentanes plus	8
7.4	7.1	7.0	8.4	8.5P		"	Propane	9
4.2	4.2	2.7	4.5	4.3P		"	Butanes	10
5.4	4.0	3.9	4.7	5.0P		"	Ethane	11
894.8	958.8	966.2	922.1	1 029.6P		"	Total d'hydrocarbures liquides	12
97.7	55.4 <sup>r</sup>	36.6 <sup>r</sup>	85.0	127.0P		10 <sup>6</sup> m³	Gaz naturel	13
							Alberta	
5 865.8	6 259.8	5 828.2	5 154.3	5 902.6		10 <sup>3</sup> m³	Pétrole brut	14
8.0	9.5	8.3	8.9	10.0		"	Condensat	15
414.2	442.7	444.9	412.7	491.1		"	Pentanes plus	16
403.2	390.5	401.6	372.0	454.7		"	Propane	17
239.2	251.1	251.8	235.7	270.8		"	Butanes	18
420.9	458.1	451.2	389.1	530.6		"	Ethane	19
7 351.3	7 811.7	7 386.0	6 572.7	7 659.8		"	Total d'hydrocarbures liquides	20
4 292.9	4 370.0 <sup>r</sup>	4 425.8 <sup>r</sup>	4 530.0	5 306.0P		10 <sup>6</sup> m³	Gaz naturel	21
307 700	432 800	403 000	386 400	454 000		T.M.	Soufre	22
							Colombie-Britannique	
168.7	173.3	173.5	173.7	170.2P		10 <sup>3</sup> m³	Pétrole brut	23
1.0	1.0	1.0	0.9	0.8P		"	Condensat	24
7.3	12.0	10.6	10.9	6.7P		"	Pentanes plus	25
3.8	4.9	4.5	5.3	4.6P		"	Propane	26
4.3	7.0	5.8	7.4	5.5P		"	Butanes	27
185.1	198.2	195.4	198.2	187.8P		"	Total d'hydrocarbures liquides	28
311.0 <sup>r</sup>	326.0 <sup>r</sup>	321.8 <sup>r</sup>	352.0	468.0P		10 <sup>6</sup> m³	Gaz naturel	29
5 907	3 740	3 986	11 964	24 500P		T.M.	Soufre	30
							Territoires du Nord-Ouest	
9.4	13.1	15.9	14.0	15.3		10 <sup>3</sup> m³	Pétrole brut	31
8.4	0.6	1.0	5.9	20.4		10 <sup>6</sup> m³	Gaz naturel	32
							CANADA	
6 989.0	7 462.0	7 042.5	6 318.5	7 174.5P		10 <sup>3</sup> m³	Pétrole brut	33
10.1	11.6	10.2	11.2P	13.1P		"	Condensat	34
423.7	457.2	458.8	425.5	501.0P		"	Pentanes plus	35
416.4	402.5	413.1	385.7	467.8P		"	Propane	36
247.7	262.3	260.3	247.6	280.6P		"	Butanes	37
426.3	462.1	455.1	393.8	535.6P		"	Ethane	38
8 511.2	9 057.7	8 640.0	7 782.3	8 972.6P		"	Total d'hydrocarbures liquides	39
4 746.6 <sup>r</sup>	4 798.4 <sup>r</sup>	4 830.8 <sup>r</sup>	5 014.8	5 967.5P		10 <sup>6</sup> m³	Gaz naturel	40
313 607	436 540	406 986	398 364	478 500P		T.M.	Soufre	41

**Nota:** Tous les chiffres de production ci-dessus sont mesurés au niveau de prélèvement net, sauf dans le cas du gaz naturel où les livraisons de gaz marchand sont utilisées.

**Symboles:** m<sup>3</sup> = mètre cube  
T.M. = Tonne Métrique.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, September 1984

No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
Supply:					
Domestic production:					
1 Conventional crude oil	--	6.8	68.5	901.2	4 673.4
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	304.6
3 Experimental crude oil	-	-	-	-	176.3
4 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	--	<b>6.8</b>	<b>68.5</b>	<b>901.2</b>	<b>5 154.3</b>
6 Condensate	-	-	-	1.4	8.9
7 Pentanes plus	-	-	-	1.9	412.7
8 Net withdrawals	--	6.8	68.5	904.5	5 575.9
9 Imports	-	-	-	-	-
<b>10 TOTAL SUPPLY</b>	--	<b>6.8</b>	<b>68.5</b>	<b>904.5</b>	<b>5 575.9</b>
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
11 Atlantic provinces	-	-	-	-	113.5(2)
12 Quebec	-	-	47.3	149.9	560.5
13 Ontario	-	6.8	16.1	199.7	1 752.6
14 Manitoba	-	-	-	-	-
15 Saskatchewan	-	-	-	34.4	187.0
16 Alberta	-	-	-	-	1 432.3
17 British Columbia	-	-	-	-	507.3
18 Northwest Territories	-	-	-	-	-
<b>19 Total to refineries</b>	-	<b>6.8</b>	<b>63.4</b>	<b>384.0</b>	<b>4 553.2</b>
Exports:					
United States (by Petroleum Administration Districts):					
20 District I	-	-	-	-	183.1
21 District II	-	-	8.3	470.1	632.4
22 District III	-	-	-	-	-
23 District IV	-	-	-	-	164.5
24 District V	-	-	-	-	66.1
25 Total to United States	-	-	8.3	470.1	1 046.1
26 Other countries	-	-	-	-	-
<b>27 Total exports</b>	-	-	<b>8.3</b>	<b>470.1</b>	<b>1 046.1</b>
Opening inventories:					
28 Field and plant	-	-	13.5	78.5	447.4
29 Transporters'	-	-	11.9	613.3	6 165.7
Closing inventories:					
30 Field and plant	-	-	10.6	78.1	493.9
31 Transporters'	-	-	12.0	664.1	6 085.1
32 Net inventory changes	-	-	- 2.8	50.4	- 34.1
33 Deliveries to other purchasers	--	-	-	-	11.6
34 Losses and adjustments	-	-	- 0.4	-	- 0.9
<b>35 TOTAL DISPOSITION</b>	--	<b>6.8</b>	<b>68.5</b>	<b>904.5</b>	<b>5 575.9</b>

(1) Imports include 87.0 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 166.2 thousands of cubic metres of Eastern Exchange.

(2) Represents amount of crude oil delivered by pipeline at Montreal and destined for Atlantic refineries. Refinery receipts in the Atlantic region will differ from this figure by oil in transit and inventory changes.

(3) Exports to United States include 109.2 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 107.4 thousands of cubic metres of Eastern exchange.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, septembre 1984

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		Nº
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
					Approvisionnement:	
173.7	14.0	5 837.6	-	5 837.6	Production intérieure:	
-	-	304.6	-	304.6	Pétrole brut conventionnel	1
-	-	176.3	-	176.3	Pétrole brut synthétique	2
-	-	-	-	-	Pétrole brut expérimental	3
					Moins - Repris pour l'injection	4
173.7	14.0	6 318.5	-	6 318.5	Total	5
0.9	-	11.2	-	11.2	Condensat	6
10.9	-	425.5	-	425.5	Pentanes plus	7
185.5	14.0	6 755.2	-	6 755.2	Prélèvement net	8
-	-	-	997.6	997.6	Importations	9
185.5	14.0	6 755.2	997.6(1)	7 752.8	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	10
					Utilisation:	
-	-	113.5	281.2	394.7	Livraisons aux raffineries:	
-	-	757.7	641.4	1 399.1	Provinces de l'Atlantique	11
-	-	1 975.2	75.0	2 050.2	Québec	12
-	-	-	-	-	Ontario	13
-	-	-	-	-	Manitoba	14
-	-	221.4	-	221.4	Saskatchewan	15
-	-	1 432.3	-	1 432.3	Alberta	16
137.1	-	644.4	-	644.4	Colombie-Britannique	17
-	14.8	14.8	-	14.8	Territoires du Nord-Ouest	18
137.1	14.8	5 159.3	997.6	6 156.9	Total livré aux raffineries	19
					Exportations:	
-	-	183.1	-	183.1	États-Unis (selon les Petroleum Administration Districts)	
-	-	1 110.8	-	1 110.8	District I	20
-	-	-	-	-	District II	21
-	-	164.5	-	164.5	District III	22
-	-	66.1	-	66.1	District IV	23
-	-	1 524.5(3)	-	1 524.5	District V	24
-	-	-	-	-	Total aux États-Unis	25
-	-	-	-	-	Autres pays	26
-	-	1 524.5	-	1 524.5	Exportations totales	27
8.2	3.6	551.2	-	551.2	Stocks au début de l'exercice:	
57.0	-	6 847.9	38.1	6 886.0	Gisements et usines de traitement	28
					Transporteurs	29
11.9	2.8	597.3	-	597.3	Stocks à la fin de l'exercice:	
98.8	-	6 860.0	44.0	6 904.0	Gisements et usines de traitement	30
					Transporteurs	31
45.5	- 0.8	58.2	5.9	64.1	Variations nettes des stocks	32
-	-	11.6	-	11.6	Livraisons à d'autres acheteurs	33
2.9	-	1.6	- 5.9	- 4.3	Pertes et rectifications	34
185.5	14.0	6 755.2	997.6	7 752.8	TOTAL DE L'UTILISATION	35

(1) Les importations comprennent 87.0 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 166.2 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

(2) Représente le montant de pétrole brut livré par pipeline à Montréal et destiné aux provinces de l'Atlantique. Les arrivages de ces raffineries vont toutefois différer de ce chiffre par le pétrole en transit et les variations des inventaires.

(3) Les exportations aux États-Unis comprennent 109.2 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 107.4 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.



TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, September 1984

No.					
	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick				
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					
<b>FIELD AND PROCESSING PLANTS</b>					
Supply:					
1 Gross new production	0.1	--	41.8	157.3	6 944.6
2 Less - Field flared and waste	-	-	-	30.0	152.0
3 Net new production	0.1	--	41.8	127.3	6 792.6
4 Less - Injected and stored	-	-	-	-	974.2
5 <b>Net withdrawals</b>	<b>0.1</b>	<b>--</b>	<b>41.8</b>	<b>127.3</b>	<b>5 818.4</b>
Disposition:					
6 Field disposition and uses	-	-	-	15.9	14.5
7 Gathering system disposition and uses	-	-	-	1.2	65.5
Processing plant disposition and uses:					
8 Processing shrinkage	-	-	-	2.8	815.5(2)
9 Other disposition and uses	-	-	-	3.6	330.7(3)
10 Adjustment	-	-	-	18.8	62.2
11 Deliveries of marketable gas	0.1	--	41.8	85.0	4 530.0
12 <b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>0.1</b>	<b>--</b>	<b>41.8</b>	<b>127.3</b>	<b>5 818.4</b>
<b>GAS UTILITIES</b>					
Supply:					
13 Total of marketable gas	0.1	--	41.8	85.0	4 530.0
14 Receipts from distributor storage	-	-	-	24.3	15.6
15 Imports	-	-	-	-	-
16 Other receipts(4)	-	-	1.0	-	--
<b>Total supply of marketable gas</b>	<b>0.1</b>	<b>--</b>	<b>42.8</b>	<b>109.3</b>	<b>4 545.6</b>
Disposition:					
Sales:					
18 New Brunswick	0.1	-	-	-	-
19 Quebec	-	--	-	-	255.9
20 Ontario	-	-	41.4	-	906.9
21 Manitoba	-	-	-	-	65.0
22 Saskatchewan	-	-	-	91.0	89.5
23 Alberta	-	-	-	-	997.4
24 British Columbia	-	-	-	-	18.9
25 Northwest Territories	-	-	-	-	-
26 <b>Total sales</b>	<b>0.1</b>	<b>--</b>	<b>41.4</b>	<b>91.0</b>	<b>2 333.6</b>
27 Exports	-	-	-	-	1 387.0
28 Other deliveries(4,5)	-	-	0.7	-	0.3
29 Deliveries to distributor storage	-	-	-	13.4	654.1
30 Line pack fluctuation	-	-	-	0.1	7.8
31 Pipeline fuel	-	-	0.2	1.7	106.2
32 Pipeline losses, etc.	-	-	0.5	3.1	56.6
33 <b>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</b>	<b>0.1</b>	<b>--</b>	<b>42.8</b>	<b>109.3</b>	<b>4 545.6</b>

(1) Includes 5.3 millions cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. This gas is transferred to British Columbia for processing and disposal.

(2) Includes 206.2 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

(3) Includes 1.9 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 25.6 millions cubic metres of reprocessing plant fuel.

(4) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.

(5) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, are estimated.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, septembre 1984

British Columbia	Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C						Nº
<b>GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</b>						
441.0	8.4(1)	7 593.2	-	7 593.2	Approvisionnement:	
9.8	2.3	194.1	-	194.1	Production originale brute	1
431.2	6.1	7 399.1	-	7 399.1	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
2.4	-	976.6	-	976.6	Production originale nette	3
					Moins - Gaz injecté et stocké	4
428.8	6.1	6 422.5	-	6 422.5	Prélèvement net	5
12.9	-	43.3	-	43.3	Utilisation:	
0.2	-	66.9	-	66.9	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
					Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
36.2	0.6	855.1	-	855.1	Pertes en cours de traitement	8
30.4	0.7	365.4	-	365.4	Autres emplois et utilisations	9
- 2.9	- 1.1	77.0	-	77.0	Rectifications	10
352.0	5.9	5 014.8	-	5 014.8	Livraisons de gaz marchand	11
428.8	6.1	6 422.5	-	6 422.5	TOTAL DE L'UTILISATION	12
<b>DISTRIBUTION DE GAZ</b>						
352.0	5.9	5 014.8	-	5 014.8	Approvisionnement:	
-	-	39.9	-	39.9	Total de gaz marchand	13
-	-	-	-	-	Déstockage par les distributeurs	14
0.3	-	1.3	24.5	25.8	Importations	15
					Autres arrivages(4)	16
352.3	5.9	5 056.0	24.5	5 080.5	Approvisionnement total en gaz marchand	17
					Utilisation:	
-	-	0.1	-	0.1	Ventes:	
-	-	255.9	-	255.9	Nouveau-Brunswick	18
-	-	948.3	-	948.3	Québec	19
-	-	65.0	-	65.0	Ontario	20
-	-	180.5	-	180.5	Manitoba	21
-	-	997.4	-	997.4	Saskatchewan	22
250.5	5.1	274.5	-	274.5	Alberta	23
-	0.8	0.8	-	0.8	Colombie-Britannique	24
					Territoires du Nord-Ouest	25
250.5	5.9	2 722.5	-	2 722.5	Total des ventes	26
70.7	-	1 457.7	-	1 457.7	Exportations	27
-	-	1.0	24.5	25.5	Autres livraisons(4,5)	28
2.8	-	670.3	-	670.3	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
4.3	-	12.2	-	12.2	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
9.8	-	117.9	-	117.9	Gaz consommé dans les réseaux	31
14.2	-	74.4	-	74.4	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
352.3	5.9	5 056.0	24.5	5 080.5	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	33

(1) Comprend 5.3 millions de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest. Ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.

(2) Comprend 206.2 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.

(3) Comprend 1.9 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 25.6 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.

(4) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.

(5) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

Nota: Les totaux des lignes 2 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1984

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1984

Month Mois	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.1	--	41.2	186.4	9 141.2	1 115.3	33.7	10 517.9
February - Février	0.1	--	31.0	136.4	7 587.8	841.6	24.5	8 621.4
March - Mars	0.1	--	29.9	156.6	8 039.8	696.1	24.9	8 947.4
April - Avril	0.1	--	36.4	136.0	7 142.0	659.3	23.1	7 996.9
May - Mai	0.1	--	40.7	110.6	6 899.7	584.4	12.5	7 648.0
June - Juin	0.1	--	36.5	116.2	6 383.3	376.2	9.2	6 921.5
July - Juillet	0.1	--	46.3	100.0	6 692.4	393.5	0.6	7 232.9
August - Août	0.1	--	45.5	73.0	6 794.6	384.5	1.0	7 298.7P
September - Septembre	0.1	--	41.8	127.3	6 792.6	431.2P	6.1	7 399.1
October - Octobre	0.1	--	46.0P	190.0P	7 768.9	572.2P	22.0	8 599.2P
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1.0P	--	395.3P	1 332.5P	73 242.3	6 054.3P	157.6	81 183.0P
SEPTEMBER - 1983 - TOTAL - SEPTEMBRE	0.1	--	36.0	99.3	6 367.5	574.8	11.2	7 088.9

TABLE 5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, September 1984

TABLEAU 5. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, septembre 1984

	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Canada
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
<b>PROPANE</b>				
Production	8.4	396.1	5.3	409.8
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	0.9	-	0.9
Solvent flood - Produits miscibles	-	23.2	-	23.2
Net withdrawals - Prélèvement net	8.4	372.0	5.3	385.7
<b>BUTANE:</b>				
Production	4.5	237.7	7.4	249.6
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	2.0	-	2.0
Net withdrawals - Prélèvement net	4.5	235.7	7.4	247.6
<b>ETHANE - ÉTHANE:</b>				
Production	4.7	389.1	-	393.8
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
Net withdrawals - Prélèvement net	4.7	389.1	-	393.8





# Crude petroleum and natural gas production



October 1984

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Octobre 1984



## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,  
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zénith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwesTel Inc.)	Zénith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwesTel Inc.)	Zénith 2-2015

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie;  
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.)	Zénith 2-2015

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.



**Statistics Canada**  
Manufacturing and Primary  
Industries Division

# Crude petroleum and natural gas production

October 1984

**Statistique Canada**  
Division des industries  
manufacturières et primaires

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Octobre 1984

Published under the authority of  
the Minister of Supply and  
Services Canada

Statistics Canada should be credited when  
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply  
and Services Canada 1985

February 1985  
5-3301-515

Price: Canada, \$2.75, \$27.50 a year  
Other Countries, \$3.30, \$33.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 36, No. 10

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve  
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1985

Février 1985  
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.75, \$27.50 par année  
Autres pays, \$3.30, \$33.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 36, n° 10

ISSN 0702-6846

Ottawa

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## **ABBREVIATIONS**

n.e.s.: Not elsewhere specified.  
SIC: Standard Industrial Classification.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## **ABRÉVIATIONS**

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.  
CAE: Classification des activités économiques.

**TABLE OF CONTENTS**

	Page
Introduction	5
Table	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, Natural Gas and Sulphur, by Month and Province, 1984	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, October 1984	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, October 1984	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1984	12
5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, October 1984	12

**TABLE DES MATIÈRES**

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Production des gisements et par les usines de traitement d'hydrocarbures liquides, de gaz naturel et de soufre, ventilée par mois et province, 1984	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, octobre 1984	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, octobre 1984	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1984	12
5. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, octobre 1984	12

This publication was prepared under the direction of:

- **Harold Nightingale**, Director, Manufacturing and Primary Industries Division
- **Ian Cavanagh**, Chief, Energy Section
- **Richard Godin**, Analyst
- **Gérard O'Connor**, Operations Officer

**Note:** The last three officers may be contacted at (613) 990-9823.

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Harold Nightingale**, directeur, Division des industries manufacturières et primaires
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de l'énergie
- **Richard Godin**, analyste
- **Gérard O'Connor**, Unité des opérations

**Nota:** Les trois dernières personnes ci-dessus peuvent être contactées à (613) 990-9823.

## INTRODUCTION

### OCTOBRE 1984

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during October 1984 amounted to 7 634 400 cubic metres compared to 7 524 000 cubic metres in 1983, an increase of 1.5%.

The disposition of Canadian crude and equivalent for October 1984 is as follows: 5.55 millions of cubic metres (72.7%) were sent to Canadian refineries and 1.89 millions of cubic metres (24.8%) were exported. The 2.5% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 0.9 millions of cubic metres.

Natural gas net new production increased 9.5% to 8 591.7 millions of cubic metres from 7 846.1 millions of cubic metres in October 1983.

The disposition of natural gas for October 1984 is as follows: 1 464.7 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 632.7 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 630.4 millions of cubic metres were exported; 3 491.5 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 372.4 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

### OCTOBRE 1984

En octobre 1984, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 634 400 mètres cubes comparé à 7 524 000 mètres cubes en octobre 1983, soit une augmentation de 1.5%.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois d'octobre 1984 se répartit de la manière suivante: 5.55 millions de mètres cubes (72.7%) destinés aux raffineries canadiennes et 1.89 millions de mètres cubes (24.8%) destinés à l'exportation. La différence de 2.5% entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 0.9 millions de mètres cubes.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 9.5% passant à 8 591.7 millions de mètres cubes de 7 846.1 millions de mètres cubes en octobre 1983.

Au cours d'octobre 1984, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 464.7 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 632.7 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 630.4 millions de mètres cubes ont été exportés et 3 491.5 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 372.4 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipelines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, Natural Gas and Sulphur, by Month and Province, 1984

No.			Total year-to-date		January	February	March	April	May
			Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
			1983	1984					
		units							
<b>New Brunswick</b>									
1	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	--	--	--	--	--	--	--
2	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	1.5	1.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
<b>Ontario</b>									
3	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	77.5	83.5	7.4	6.1	8.3	8.7	7.8
4	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	419.1	445.7 <sup>P</sup>	41.2	31.0	29.9	36.4	40.7
<b>Manitoba</b>									
5	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	670.5	728.3 <sup>P</sup>	66.9	63.3	66.7	60.7	61.9
<b>Saskatchewan</b>									
6	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	8 633.2	9 811.8 <sup>P</sup>	870.6	837.4	862.0	825.3	883.3
7	Condensate	"	5.4	12.1 <sup>P</sup>	0.6	0.6	0.7	0.9	1.0
8	Pentanes plus	"	15.1	22.8 <sup>P</sup>	1.4	1.8	2.1	1.5	1.4
9	Propane	"	58.6	72.9 <sup>P</sup>	4.9	4.5	5.5	7.2	5.7
10	Butanes	"	37.3	43.2 <sup>P</sup>	4.5	2.9	3.7	3.5	3.0
11	Ethane	"	41.3	50.7 <sup>P</sup>	4.3	5.2	5.5	5.0	3.0
12	Total liquid hydrocarbons	"	8 790.9	10 013.5 <sup>P</sup>	886.3	852.4	879.5	843.4	897.4
13	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	796.0	1 005.1 <sup>P</sup>	118.5	113.0	107.6	73.9	106.4
<b>Alberta</b>									
14	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	60 011.6	63 428.6	5 577.9	5 528.8	6 121.5	5 703.3	5 812.2
15	Condensate	"	97.5	122.4	15.2	8.7	13.2	15.9	11.0
16	Pentanes plus	"	4 675.6	4 778.5	440.2	420.7	439.5	429.0	391.1
17	Propane	"	4 220.5	4 681.7	511.6	401.9	449.2	405.4	387.4
18	Butanes	"	2 764.7	2 811.4	278.0	262.2	276.6	257.5	232.4
19	Ethane	"	4 189.4	5 108.7	561.7	460.9	488.3	429.4	449.0
20	Total liquid hydrocarbons	"	75 959.3	80 931.3	7 384.6	7 083.2	7 788.3	7 240.5	7 283.1
21	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	50 625.3	55 666.5 <sup>P</sup>	6 550.8	5 217.0	5 541.6	4 838.0	4 672.7
22	Sulphur	M.T.	4 664 000	4 596 647	475 000	427 000	452 000	426 000	372 000
<b>British Columbia</b>									
23	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	1 898.5	1 918.5 <sup>P</sup>	179.6	171.8	180.0	178.2	175.4
24	Condensate	"	15.5	14.5 <sup>P</sup>	2.5	2.2	1.9	1.5	1.0
25	Pentanes plus	"	96.6	110.5 <sup>P</sup>	16.4	13.6	7.3	8.2	6.1
26	Propane	"	56.3	53.9 <sup>P</sup>	5.8	5.9	4.1	4.7	3.9
27	Butanes	"	122.5	73.7 <sup>P</sup>	8.2	7.9	6.2	6.3	5.8
28	Total liquid hydrocarbons	"	2 189.4	2 171.1 <sup>P</sup>	212.5	201.4	199.5	198.9	192.2
29	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	5 243.7	5 527.1 <sup>P</sup>	910.6	670.8	539.8	521.0	468.7
30	Sulphur	M.T.	218 044	210 764 <sup>P</sup>	38 370	32 610	30 624	25 567	17 909
<b>Northwest Territories</b>									
31	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	155.2	157.8	15.0	13.6	17.0	16.3	12.8
32	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	148.5	156.6	28.6	19.6	20.3	19.0	10.1
<b>CANADA</b>									
33	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	71 446.5	76 128.5 <sup>P</sup>	6 717.4	6 621.0	7 255.5	6 792.5	6 953.4
34	Condensate	"	118.4	149.0 <sup>P</sup>	18.3	11.5	15.8	18.3	13.0
35	Pentanes plus	"	4 787.3	4 911.8 <sup>P</sup>	458.0	436.1	448.9	438.7	398.6
36	Propane	"	4 335.4	4 808.5 <sup>P</sup>	522.3	412.3	458.8	417.3 <sup>T</sup>	397.0
37	Butanes	"	2 924.5	2 928.3 <sup>P</sup>	290.7	273.0	286.5	267.3 <sup>T</sup>	241.2
38	Ethane	"	4 230.7	5 159.4 <sup>P</sup>	566.0	466.1	493.8	434.4	452.0
39	Total liquid hydrocarbons	"	93 288.3	94 085.5 <sup>P</sup>	8 572.7	8 220.0	8 959.3	8 368.5	8 455.2
40	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	57 234.1	62 802.1 <sup>P</sup>	7 649.8	6 051.5 <sup>T</sup>	6 239.3 <sup>T</sup>	5 488.4	5 298.7
41	Sulphur	M.T.	4 882 044	4 807 411 <sup>P</sup>	513 370	459 610	482 624	451 567	389 909

Note: All the above production figures are measured at the net withdrawal level except for natural gas which are based on the deliveries of marketable gas.

Symbols: m<sup>3</sup> = cubic metres.  
M.T. = Metric Tonnes.

TABLEAU 1. Production des gisements et par les usines de traitement d'hydrocarbures liquides, de gaz naturel et de soufre, ventilée par mois et province, 1984

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		Nº
							unités	
							Nouveau-Brunswick	
--	--	--	--	--	--	--	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 1
0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1		10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 2
							Ontario	
7.7	7.8	8.1	6.8	7.6	7.2		10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 3
36.5	46.3	42.5	41.8	47.4	49.0 <sup>P</sup>		10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 4
							Manitoba	
62.9	68.1	68.4	68.5	68.4	72.5 <sup>P</sup>		10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 5
							Saskatchewan	
874.5	939.9	948.4	901.2	950.4	918.8 <sup>P</sup>		10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 6
1.1	1.1	0.9	1.4	1.5	2.3 <sup>P</sup>		"	Condensat 7
2.2	2.5	3.3	1.9	1.8	2.9 <sup>P</sup>		"	Pentanes plus 8
7.4	7.1	7.0	8.4	7.2	8.0 <sup>P</sup>		"	Propane 9
4.2	4.2	2.7	4.5	4.9	5.1 <sup>P</sup>		"	Butanes 10
5.4	4.0	3.9	4.7	4.4	5.3 <sup>P</sup>		"	Ethane 11
894.8	958.8	966.2	922.1	970.2	942.4 <sup>P</sup>		"	Total d'hydrocarbures liquides 12
97.7	55.4	36.6	85.0	104.0	107.0 <sup>P</sup>		10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 13
							Alberta	
5 865.8	6 259.8	5 828.2	5 154.3	5 902.6	5 674.2		10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 14
8.0	9.5	8.3	8.9	10.0	13.7		"	Condensat 15
414.2	442.7	444.9	412.7	491.1	452.4		"	Pentanes plus 16
403.2	390.5	401.6	372.0	454.7	504.2		"	Propane 17
239.2	251.1	251.8	235.7	270.8	256.1		"	Butanes 18
420.9	458.1	451.2	389.1	530.6	469.5		"	Ethane 19
7 351.3	7 811.7	7 386.0	6 572.7	7 659.8	7 370.1		"	Total d'hydrocarbures liquides 20
4 292.9	4 370.0	4 425.8	4 530.0	5 296.9	5 930.8 <sup>P</sup>		10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 21
307 700	432 800	403 000	386 400	454 000	460 747		T.M.	Soufre 22
							Colombie-Britannique	
168.7	173.3	173.5	173.7	176.6	167.7 <sup>P</sup>		10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 23
1.0	1.0	1.0	0.9	0.8	0.7 <sup>P</sup>		"	Condensat 24
7.3	12.0	10.6	10.9	8.3	9.8 <sup>P</sup>		"	Pentanes plus 25
5.8	4.9	4.5	5.3	5.6	5.4 <sup>P</sup>		"	Propane 26
4.3	7.0	5.8	7.4	7.4	7.4 <sup>P</sup>		"	Butanes 27
185.1	198.2	195.4	198.2	198.7	191.0 <sup>P</sup>		"	Total d'hydrocarbures liquides 28
311.0	326.0	321.8	352.0	473.4	632.0 <sup>P</sup>		10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 29
5 907	5 740	5 986	11 964	23 087	17 000 <sup>P</sup>		T.M.	Soufre 30
							Territoires du Nord-Ouest	
9.4	13.1	15.9	14.0	15.3	15.4		10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 31
8.4	0.6	1.0	5.9	20.4	22.7		10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 32
							CANADA	
6 989.0	7 462.0	7 042.5	6 318.5	7 120.9	6 855.8 <sup>P</sup>		10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 33
10.1	11.6	10.2	11.2	12.3	16.7 <sup>P</sup>		"	Condensat 34
423.7	457.2	458.8	425.5	501.2	465.1 <sup>P</sup>		"	Pentanes plus 35
414.4	402.5	413.1	385.7	467.5	517.6 <sup>P</sup>		"	Propane 36
247.7	262.3	260.3	247.6	283.1	268.6 <sup>P</sup>		"	Butanes 37
426.3	462.1	455.1	393.8	535.0	474.8 <sup>P</sup>		"	Ethane 38
8 511.2	9 057.7	8 640.0	7 782.3	8 920.0	8 598.6 <sup>P</sup>		"	Total d'hydrocarbures liquides 39
4 746.6	4 798.4	4 830.8	5 014.8	5 942.2	6 741.6		10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 40
313 607	436 540	406 986	398 364	477 087	477 747		T.M.	Soufre 41

Notes: Tous les chiffres de production ci-dessus sont mesurés au niveau de prélèvement net, sauf dans le cas du gaz naturel où les livraisons de gaz marchand sont utilisées.

Symboles: m<sup>3</sup> = mètre cube  
T.M. = Tonne Métrique.



TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, October 1984

No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick				
Supply:					
Domestic production:					
1 Conventional crude oil	--	7.6	68.4	950.4	5 168.1
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	551.8
3 Experimental crude oil	-	-	-	-	182.7
4 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	--	<b>7.6</b>	<b>68.4</b>	<b>950.4</b>	<b>5 902.6</b>
6 Condensate	-	-	-	1.5	10.0
7 Pentanes plus	-	-	-	1.8	491.1
8 Net withdrawals	--	7.6	68.4	953.7	6 403.7
9 Imports	-	-	-	-	-
<b>10 TOTAL SUPPLY</b>	--	<b>7.6</b>	<b>68.4</b>	<b>953.7</b>	<b>6 403.7</b>
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
11 Atlantic provinces	-	-	-	-	207.0(2)
12 Quebec	-	-	-	239.5	496.4
13 Ontario	-	7.6	38.7	204.9	2 068.7
14 Manitoba	-	-	-	-	-
15 Saskatchewan	-	-	-	19.5	41.2
16 Alberta	-	-	-	-	1 514.0
17 British Columbia	-	-	-	-	510.5
18 Northwest Territories	-	-	-	-	-
<b>19 Total to refineries</b>	-	<b>7.6</b>	<b>38.7</b>	<b>463.9</b>	<b>4 837.8</b>
Exports:					
United States (by Petroleum Administration Districts):					
20 District I	-	-	-	-	226.8
21 District II	-	-	8.5	527.9	903.9
22 District III	-	-	-	-	-
23 District IV	-	-	-	-	211.2
24 District V	-	-	-	-	15.4
25 Total to United States	-	-	8.5	527.9	1 357.3
26 Other countries	-	-	-	-	-
<b>27 Total exports</b>	-	-	<b>8.5</b>	<b>527.9</b>	<b>1 357.3</b>
Opening inventories:					
28 Field and plant	-	-	10.6	78.1	493.9
29 Transporters'	-	-	12.0	664.1	6 085.1
Closing inventories:					
30 Field and plant	-	-	11.5	63.2	505.1
31 Transporters'	-	-	32.9	648.9	6 246.8
32 Net inventory changes	-	-	21.8	- 30.1	172.9
33 Deliveries to other purchasers	--	-	-	-	15.8
34 Losses and adjustments	-	-	- 0.6	- 8.0	19.9
<b>35 TOTAL DISPOSITION</b>	--	<b>7.6</b>	<b>68.4</b>	<b>953.7</b>	<b>6 403.7</b>

(1) Imports include 81.9 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 143.5 thousands of cubic metres of Eastern Exchange.

(2) Represents amount of crude oil delivered by pipeline at Montreal and destined for Atlantic refineries. Refinery receipts in the Atlantic region will differ from this figure by oil in transit and inventory changes.

(3) Exports to United States include 61.6 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 112.2 thousands of cubic metres of Eastern exchange.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, octobre 1984

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		N°
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
					Approvisionnement:	
176.6	15.3	6 386.4	-	6 386.4	Production intérieure:	
-	-	551.8	-	551.8	Pétrole brut conventionnel	1
-	-	182.7	-	182.7	Pétrole brut synthétique	2
-	-	-	-	-	Pétrole brut expérimental	3
					Moins - Repris pour l'injection	4
176.6	15.3	7 120.9	-	7 120.9	Total	5
0.8	-	12.3	-	12.3	Condensat	6
8.3	-	501.2	-	501.2	Pentanes plus	7
185.7	15.3	7 634.4	-	7 634.4	Prélèvement net	8
-	-	-	921.5	921.5	Importations	9
185.7	15.3	7 634.4	921.5(1)	8 555.9	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	10
					Utilisation:	
-	-	207.0	397.6	604.6	Livraisons aux raffineries:	
-	-	735.9	442.0	1 177.9	Provinces de l'Atlantique	11
-	-	2 319.9	81.9	2 401.8	Québec	12
-	-	-	-	-	Ontario	13
-	-	-	-	-	Manitoba	14
-	-	60.7	-	60.7	Saskatchewan	15
-	-	1 514.0	-	1 514.0	Alberta	16
184.4	-	694.9	-	694.9	Colombie-Britannique	17
-	15.3	15.3	-	15.3	Territoires du Nord-Ouest	18
184.4	15.3	5 547.7	921.5	6 469.2	Total livré aux raffineries	19
					Exportations:	
					États-Unis (selon les Petroleum Administration Districts)	
-	-	226.8	-	226.8	District I	20
-	-	1 440.3	-	1 440.3	District II	21
-	-	-	-	-	District III	22
-	-	211.2	-	211.2	District IV	23
-	-	15.4	-	15.4	District V	24
-	-	1 893.7(3)	-	1 893.7	Total aux États-Unis	25
-	-	-	-	-	Autres pays	26
-	-	1 893.7	-	1 893.7	Exportations totales	27
					Stocks au début de l'exercice:	
11.9	2.8	597.3	-	597.3	Gisements et usines de traitement	28
98.8	-	6 860.0	44.0	6 904.0	Transporteurs	29
10.3	2.8	592.9	-	592.9	Stocks à la fin de l'exercice:	
94.3	-	7 022.9	44.2	7 067.1	Gisements et usines de traitement	30
					Transporteurs	31
- 6.1	-	158.5	0.2	158.7	Variations nettes des stocks	32
-	-	15.8	-	15.8	Livraisons à d'autres acheteurs	33
7.4	-	18.7	- 0.2	18.5	Pertes et rectifications	34
185.7	15.3	7 634.4	921.5	8 555.9	TOTAL DE L'UTILISATION	35

(1) Les importations comprennent 81.9 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 143.5 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

(2) Représente le montant de pétrole brut livré par pipeline à Montréal et destiné aux provinces de l'Atlantique. Les arrivages de ces raffineries vont toutefois différer de ce chiffre par le pétrole en transit et les variations des inventaires.

(3) Les exportations aux États-Unis comprennent 61.6 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 112.2 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, October 1984

No.	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C				
	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
<b>FIELD AND PROCESSING PLANTS</b>					
Supply:					
1 Gross new production	0.1	--	47.4	182.1	7 927.3
2 Less - Field flared and waste	-	-	-	26.9	158.4
3 Net new production	0.1	--	47.4	155.2	7 768.9
4 Less - Injected and stored	-	-	-	-	1 012.8
5 Net withdrawals	0.1	--	47.4	155.2	6 756.1
Disposition:					
6 Field disposition and uses	-	-	-	19.1	12.3
7 Gathering system disposition and uses	-	-	-	1.6	62.7
Processing plant disposition and uses:					
8 Processing shrinkage	-	-	-	3.0	970.3(2)
9 Other disposition and uses	-	-	-	4.1	354.9(3)
10 Adjustment	-	-	-	23.4	59.0
11 Deliveries of marketable gas	0.1	--	47.4	104.0	5 296.9
12 TOTAL DISPOSITION	0.1	--	47.4	155.2	6 756.1
<b>GAS UTILITIES</b>					
Supply:					
13 Total of marketable gas	0.1	--	47.4	104.0	5 296.9
14 Receipts from distributor storage	-	-	-	61.3	40.1
15 Imports	-	-	-	-	-
16 Other receipts(4)	-	-	19.3	-	0.1
17 Total supply of marketable gas	0.1	--	66.7	165.3	5 337.1
Disposition:					
Sales:					
18 New Brunswick	0.1	-	-	-	-
19 Québec	-	--	-	-	334.3
20 Ontario	-	-	65.7	-	1 110.1
21 Manitoba	-	-	-	-	105.6
22 Saskatchewan	-	-	-	123.6	90.4
23 Alberta	-	-	-	-	1 263.3
24 British Columbia	-	-	-	-	25.7
25 Northwest Territories	-	-	-	-	-
26 Total sales	0.1	--	65.7	123.6	2 929.4
27 Exports	-	-	-	-	1 563.3
28 Other deliveries(4,5)	-	-	0.3	-	0.3
29 Deliveries to distributor storage	-	-	-	22.6	529.0
30 Line pack fluctuation	-	-	-	- 4.8	- 18.6
31 Pipeline fuel	-	-	0.2	5.3	141.9
32 Pipeline losses, etc.	-	-	0.5	18.6	191.8
33 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.1	--	66.7	165.3	5 337.1

(1) Includes 20.7 millions cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. This gas is transferred to British Columbia for processing and disposal.

(2) Includes 206.2 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

(3) Includes 1.9 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 25.6 millions cubic metres of reprocessing plant fuel.

(4) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.

(5) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, are estimated.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, octobre 1984

British Columbia	Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		Nº
millions de mètres cubes à une pression de 101,325 kilopascals et 15°C						
<b>GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</b>						
607.3	25.4(1)	8 789.6	-	8 789.6	Approvisionnement:	
9.3	3.3	197.9	-	197.9	Production originale brute	1
598.0	22.1	8 591.7	-	8 591.7	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
2.4	-	1 015.2	-	1 015.2	Production originale nette	3
					Moins - Gaz injecté et stocké	4
595.6	22.1	7 576.5	-	7 576.5	<b>Prélèvement net</b>	5
7.2	-	38.6	-	38.6	Utilisation:	
0.4	-	64.7	-	64.7	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
					Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
77.0	2.5	1 052.8	-	1 052.8	Pertes en cours de traitement	8
38.4	1.5	398.9	-	398.9	Autres emplois et utilisations	9
- 2.4	- 2.3	77.7	-	77.7	Rectifications	10
475.0	20.4	5 943.8	-	5 943.8	Livraisons de gaz marchand	11
595.6	22.1	7 576.5	-	7 576.5	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	12
<b>DISTRIBUTION DE GAZ</b>						
475.0	20.4	5 943.8	-	5 943.8	Approvisionnement:	
0.7	-	102.1	-	102.1	Total de gaz marchand	13
-	-	-	0.3	0.3	Déstockage par les distributeurs	14
0.4	-	19.8	31.2	51.0	Importations	15
					Autres arrivages(4)	16
476.1	20.4	6 065.7	31.5	6 097.2	<b>Approvisionnement total en gaz marchand</b>	17
-	-	0.1	-	0.1	Utilisation:	
-	-	334.3	-	334.3	Ventes:	
-	-	1 175.8	-	1 175.8	Nouveau-Brunswick	18
-	-	105.6	-	105.6	Québec	19
-	-	214.0	-	214.0	Ontario	20
-	-	1 263.3	0.3	1 263.6	Manitoba	21
352.0	19.0	396.7	-	396.7	Saskatchewan	22
-	1.4	1.4	-	1.4	Alberta	23
					Colombie-Britannique	24
					Territoires du Nord-Ouest	25
352.0	20.4	3 491.2	0.3	3 491.5	<b>Total des ventes</b>	26
67.1	-	1 630.4	-	1 630.4	Exportations	27
-	-	0.6	31.2	31.8	Autres livraisons(4,5)	28
-	-	551.6	-	551.6	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
-	-	- 23.4	-	- 23.4	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
18.7	-	166.1	-	166.1	Gaz consommé dans les réseaux	31
38.3	-	249.2	-	249.2	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
476.1	20.4	6 065.7	31.5	6 097.2	<b>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</b>	33

(1) Comprend 20.7 millions de mètres cubes provenant du gisement de **Pointed Mountain** situé dans les Territoires du Nord-Ouest. Ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.

(2) Comprend 206.2 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.

(3) Comprend 1.9 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 25.6 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.

(4) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.

(5) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

**Nota:** Les totaux des lignes 2 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1984

TABLÉAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1984

Month Mois	New Brunswick  Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon  Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C								
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.1	--	41.2	186.4	9 141.2	1 115.3	33.7	10 517.9
February - Février	0.1	--	31.0	136.4	7 587.8	840.2 <sup>F</sup>	24.5	8 620.0 <sup>F</sup>
March - Mars	0.1	--	29.9	156.6	8 039.8	685.4 <sup>F</sup>	24.9	8 936.7 <sup>F</sup>
April - Avril	0.1	--	36.4	136.0	7 142.0	659.3	23.1	7 996.9
May - Mai	0.1	--	40.7	154.7 <sup>F</sup>	6 899.7	584.4	12.5	7 692.1
June - Juin	0.1	--	36.5	147.7 <sup>F</sup>	6 383.3	376.2	9.2	6 953.0
July - Juillet	0.1	--	46.3	100.0	6 692.4	393.5	0.6	7 232.9
August - Août	0.1	--	45.5	73.0	6 794.6	384.5	1.0	7 298.7
September - Septembre	0.1	--	41.8	127.3	6 792.6	431.2	6.1	7 399.1
October - Octobre	0.1	--	47.4 <sup>P</sup>	155.2	7 768.9	598.0	22.1	8 591.7
November - Novembre	0.1	--	49.0 <sup>P</sup>	160.0 <sup>P</sup>	8 493.9	772.3 <sup>P</sup>	26.3	9 501.6 <sup>P</sup>
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1.1	--	445.7 <sup>P</sup>	1 533.3 <sup>P</sup>	81 736.2	6 840.3 <sup>P</sup>	184.0	90 740.6 <sup>P</sup>
OCTOBER - 1983 - TOTAL - OCTOBRE	0.1	--	40.3	127.8	6 957.1	697.0	13.4	7 835.7

TABLE 5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, October 1984

TABLÉAU 5. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, octobre 1984

	Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Canada
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
<b>PROPANE</b>				
Production	7.2	479.3	5.6	492.1
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	24.6	-	24.6
<b>Net withdrawals - Prélèvement net</b>	<b>7.2</b>	<b>454.7</b>	<b>5.6</b>	<b>467.5</b>
<b>BUTANE:</b>				
Production	4.9	273.1	7.4	285.4
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	2.3	-	2.3
<b>Net withdrawals - Prélèvement net</b>	<b>4.9</b>	<b>270.8</b>	<b>7.4</b>	<b>283.1</b>
<b>ETHANE - ÉTHANE:</b>				
Production	4.4	530.6	-	535.0
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
<b>Net withdrawals - Prélèvement net</b>	<b>4.4</b>	<b>530.6</b>	<b>-</b>	<b>535.0</b>







# Crude petroleum and natural gas production

November 1984



# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Novembre 1984



## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,  
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, **for users who reside outside the local dialing area** of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwestel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwestel Inc.)	Zenith 2-2015

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolinguage et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,  
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux **utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 2-2015

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

**Statistics Canada**

Manufacturing and Primary  
Industries Division

# Crude petroleum and natural gas production

November 1984

**Statistique Canada**

Division des industries  
manufacturières et primaires

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Novembre 1984

Published under the authority of  
the Minister of Supply and  
Services Canada

Statistics Canada should be credited when  
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply  
and Services Canada 1985

March 1985  
5-3301-515

Price: Canada, \$2.75, \$27.50 a year  
Other Countries, \$3.30, \$33.00 a year

Catalogue 26-006, Vol. 36, No. 11

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve  
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1985

Mars 1985  
5-3301-515

Prix: Canada, \$2.75, \$27.50 par année  
Autres pays, \$3.30, \$33.00 par année

Catalogue 26-006, vol. 36, n° 11

ISSN 0702-6846

Ottawa

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

**TABLE OF CONTENTS**

	Page
<b>Introduction</b>	5
<b>Table</b>	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, Natural Gas and Sulphur, by Month and Province, 1984	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, November 1984	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, November 1984	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1984	12
5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, November 1984	12

**TABLE DES MATIÈRES**

	Page
<b>Introduction</b>	5
<b>Tableau</b>	
1. Production des gisements et par les usines de traitement d'hydrocarbures liquides, de gaz naturel et de soufre, ventilée par mois et province, 1984	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, novembre 1984	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, novembre 1984	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1984	12
5. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, novembre 1984	12

This publication was prepared under the direction of:

- **Harold Nightingale**, Director, Manufacturing and Primary Industries Division
- **Ian Cavanagh**, Chief, Energy Section
- **Richard Godin**, Analyst
- **Gérard O'Connor**, Operation Officer

**Note:** The last three officers may be contacted at (613) 990-9823.

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Harold Nightingale**, directeur, Division des industries manufacturières et primaires
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de l'énergie
- **Richard Godin**, analyste
- **Gérard O'Connor**, agent des opérations

**Nota:** Les trois dernières personnes ci-dessus peuvent être contactées à (613) 990-9823.

## INTRODUCTION

### NOVEMBRE 1984

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during November 1984 amounted to 7 445 400 cubic metres compared to 7 389 700 cubic metres in 1983, an increase of 0.8%.

The disposition of Canadian crude and equivalent for November 1984 is as follows: 5.73 millions of cubic metres (76.9%) were sent to Canadian refineries and 1.91 millions of cubic metres (25.6%) were exported. The 2.5% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 1.12 millions of cubic metres.

Natural gas net new production increased 10.5% to 9 711.1 millions of cubic metres from 8 791.7 millions of cubic metres in November 1983.

The disposition of natural gas for November 1984 is as follows: 621.8 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 771.5 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 241.0 millions of cubic metres were exported; 4 603.3 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 473.5 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

### NOVEMBRE 1984

En novembre 1984, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 445 400 mètres cubes comparé à 7 389 700 mètres cubes en novembre 1983, soit une augmentation de 0.8%.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de novembre 1984 se répartit de la manière suivante: 5.73 millions de mètres cubes (76.9%) destinés aux raffineries canadiennes et 1.91 millions de mètres cubes (25.6%) destinés à l'exportation. La différence de 2.5% entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 1.12 millions de mètres cubes.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 10.5% passant à 9 711.1 millions de mètres cubes de 8 791.7 millions de mètres cubes en novembre 1983.

Au cours de novembre 1984, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 621.8 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 771.5 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 241.0 millions de mètres cubes ont été exportés et 4 603.3 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 473.5 millions de mètres cubes, représentée d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipelines et les fluctuations de pression dans les réseaux.



TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, Natural Gas and Sulphur, by Month and Province, 1984

No.			Total year-to-date		January	February	March	April	May
			Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
			1983	1984					
units									
New Brunswick									
1	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	0.1	0.1P	--	--	--	--	--
2	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	1.6	1.2P	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
Ontario									
3	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	83.6	90.5P	7.4	6.1	8.3	8.7	7.8
4	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	460.9	485.3P	41.2	31.0	29.9	36.4	40.7
Manitoba									
5	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	738.0	791.5P	66.9	63.3	66.7	60.7	61.9
Saskatchewan									
6	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	9 475.3	10 740.4P	870.6	837.4	862.0	825.3	883.3
7	Condensate	"	6.0	12.8P	0.6	0.6	0.7	0.9	1.0
8	Pentanes plus	"	16.5	23.7P	1.4	1.8	2.1	1.5	1.4
9	Propane	"	63.6	77.1P	4.9	4.5	5.5	7.2	5.7
10	Butanes	"	41.4	47.2P	4.5	2.9	3.7	3.5	3.0
11	Ethane	"	45.1	54.6P	4.3	5.2	5.5	5.0	3.0
12	Total liquid hydrocarbons	"	9 647.9	10 955.8P	886.3	852.4	879.5	843.4	897.4
13	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	908.7	1 182.6P	118.5	113.0	107.6	73.9	106.4
Alberta									
14	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	65 952.4	69 544.2P	5 577.9	5 528.8	6 121.5	5 703.3	5 812.2
15	Condensate	"	107.8	139.3P	15.2	8.7	13.2	15.9	11.0
16	Pentanes plus	"	5 174.9	5 366.3P	440.2	420.7	439.5	429.0	391.1
17	Propane	"	4 676.9	5 114.4P	511.6	401.9	449.2	405.4	387.4
18	Butanes	"	3 025.1	3 096.4P	278.0	262.2	276.6	257.5	232.4
19	Ethane	"	4 657.1	5 632.1P	361.7	460.9	488.3	429.4	449.0
20	Total liquid hydrocarbons	"	83 594.2	88 862.7	7 384.6	7 085.2	7 788.3	7 240.5	7 283.1
21	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	57 335.9	62 470.3P	6 550.8	5 217.0	5 541.6	4 838.0	4 672.7
22	Sulphur	M.T.	5 136 000	5 094 400P	475 000	427 000	452 000	426 000	372 000
British Columbia									
23	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	2 077.7	2 103.3P	179.6	171.8	180.0	178.2	175.4
24	Condensate	"	17.7	16.4P	2.5	2.2	1.9	1.5	1.0
25	Pentanes plus	"	114.0	132.7P	16.4	13.6	7.3	8.2	6.1
26	Propane	"	62.5	60.2P	5.8	5.9	4.1	4.7	3.9
27	Butanes	"	80.2	83.8P	8.2	7.9	6.2	6.3	5.8
28	Total liquid hydrocarbons	"	2 352.1	2 396.4P	212.5	201.4	199.5	198.9	192.2
29	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	6 220.9	6 578.9P	910.6	670.8	539.8	521.0	468.7
30	Sulphur	M.T.	258 735	271 040P	38 370	32 610	30 624	25 567	17 909
Northwest Territories									
31	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	169.4	175.9P	15.0	13.6	17.0	16.3	12.8
32	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	188.6	190.6P	28.6	19.6	20.3	19.0	10.1
CANADA									
33	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	78 496.5	83 445.8P	6 717.4	6 621.0	7 255.5	6 792.5	6 953.4
34	Condensate	"	131.5	168.5P	18.3	11.5	15.8	18.3	13.0
35	Pentanes plus	"	5 305.4	5 492.7P	458.0	436.1	448.9	438.7	398.6
36	Propane	"	4 803.0	5 251.7P	522.3	412.3	458.8	417.3 <sup>†</sup>	397.0
37	Butanes	"	3 146.7	3 227.4P	290.7	273.0	286.5	267.3 <sup>†</sup>	241.2
38	Ethane	"	4 702.2	5 686.7P	366.0	466.1	493.8	434.4	452.0
39	Total liquid hydrocarbons	"	96 585.3	103 272.9P	8 572.7	8 220.0	8 959.3	8 368.5	8 455.2
40	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	65 116.6	70 908.9P	7 649.8	6 051.5 <sup>†</sup>	6 239.3 <sup>†</sup>	5 488.4	5 298.7
41	Sulphur	M.T.	5 394 735	5 365 440P	513 370	459 610	482 624	451 567	389 909

Notes: All the above production figures are measured at the net withdrawal level except for natural gas which are based on the deliveries of marketable gas.

Symbols: m<sup>3</sup> = cubic metres.  
M.T. = Metric Tonnes.

TABLEAU 1. Production des gisements et par les usines de traitement d'hydrocarbures liquides, de gaz naturel et de soufre, ventilée par mois et province, 1984

June Juin	July Juillet	August Août	September Septembre	October Octobre	November Novembre	December Décembre		No
							unités	
							Nouveau-Brunswick	
--	--	--	--	--	--		10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 1
0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1P		10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 2
							Ontario	
7.7	7.8	8.1	6.8	7.3	6.9P		10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 3
36.5	46.3	42.5	41.8	45.0	43.6P		10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 4
							Manitoba	
62.9	68.1	68.4	68.5	67.7	68.0P		10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 5
							Saskatchewan	
874.5	939.9	948.4	901.2	927.8	919.6P		10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 6
1.1	1.1	0.9	1.4	1.6	1.4P		"	Condensat 7
2.2	2.5	3.3	1.9	2.0	1.8P		"	Pentanes plus 8
7.4	7.1	7.0	8.4	6.1	6.1P		"	Propane 9
4.2	4.2	2.7	4.5	4.6	4.5P		"	Butanes 10
5.4	4.0	3.9	4.7	4.3	4.4P		"	Ethane 11
894.8	958.8	966.2	922.1	946.4	937.8P		"	Total d'hydrocarbures liquides 12
97.7	55.4 <sup>T</sup>	36.6 <sup>T</sup>	85.0	144.5	140.0P		10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 13
							Alberta	
5 865.8	6 259.8	5 828.2	5 154.3	5 774.2	6 015.6P		10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 14
8.0	9.5	8.3	8.9	13.7	16.9P		"	Condensat 15
414.2	442.7	444.9	412.7	452.4	557.8P		"	Pentanes plus 16
403.2	390.5	401.6	372.0	504.2	432.7P		"	Propane 17
239.2	251.1	251.8	235.7	256.1	285.0P		"	Butanes 18
420.9	458.1	451.2	389.1	469.5	523.4P		"	Ethane 19
7 351.3	7 811.7	7 386.0	6 572.7	7 470.1	7 831.4P		"	Total d'hydrocarbures liquides 20
4 292.9	4 370.0 <sup>T</sup>	4 425.8 <sup>T</sup>	4 530.0	6 034.6	6 700.0P		10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 21
307 700	432 800	403 000	386 400	461 000	497 500P		T.M.	Soufre 22
							Colombie-Britannique	
168.7	173.3	173.5	173.7	167.7	184.8P		10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 23
1.0	1.0	1.0	0.9	1.1	1.5P		"	Condensat 24
7.3	12.0	10.6	10.9	14.6	17.4P		"	Pentanes plus 25
3.8	4.9	4.5	5.3	5.6	6.1P		"	Propane 26
4.3	7.0	5.8	7.4	8.3	9.2P		"	Butanes 27
185.1	198.2	195.4	198.2	197.3	219.0P		"	Total d'hydrocarbures liquides 28
311.0 <sup>T</sup>	326.0 <sup>T</sup>	321.8 <sup>T</sup>	352.0	761.6	920.6P		10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 29
5 907	3 740	3 986	11 964	36 276	41 000P		T.M.	Soufre 30
							Territoires du Nord-Ouest	
9.4	13.1	15.9	14.0	15.4	18.1P		10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 31
8.4	0.6	1.0	5.9	22.7	34.0P		10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 32
							CANADA	
6 989.0	7 462.0	7 042.5	6 318.5	6 960.0	7 213.0P		10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 33
10.1	11.6	10.2	11.2	16.4	19.8P		"	Condensat 34
423.7	457.2	458.8	425.5	469.0	577.0P		"	Pentanes plus 35
414.4	402.5	413.1	385.7	515.9	444.9P		"	Propane 36
247.7	262.3	260.3	247.6	269.0	298.7P		"	Butanes 37
426.3	462.1	455.1	393.8	473.8	527.8P		"	Ethane 38
8 511.2	9 057.7	8 640.0	7 782.3	8 704.1	9 081.2		"	Total d'hydrocarbures liquides 39
4 746.6 <sup>T</sup>	4 798.4 <sup>T</sup>	4 830.8 <sup>T</sup>	5 014.8	7 008.5	7 838.3P		10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 40
313 607	436 540	406 986	398 364	497 276	538 500P		T.M.	Soufre 41

Nota: Tous les chiffres de production ci-dessus sont mesurés au niveau de prélèvement net, sauf dans le cas du gaz naturel où les livraisons de gaz marchand sont utilisées.

Symboles: m<sup>3</sup> = mètre cube  
T.M. = Tonne Métrique.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, November 1984

No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick				
Supply:					
Domestic production:					
1 Conventional crude oil	--	7.2	67.7	927.8	5 002.8
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	589.7
3 Experimental crude oil	-	-	-	-	181.7
4 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
5 <b>Total</b>	--	7.2	67.7	927.8	5 774.2
6 Condensate	-	-	-	1.6	13.7
7 Pentanes plus	-	-	-	2.0	452.4
8 <b>Net withdrawals</b>	--	7.2	67.7	931.4	6 240.3
9 Imports	-	-	-	-	-
10 <b>TOTAL SUPPLY</b>	--	7.2	67.7	931.4	6 240.3
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
11 Atlantic provinces	-	-	-	-	175.2(2)
12 Quebec	-	-	20.4	221.6	707.4
13 Ontario	-	7.2	38.0	183.4	2 049.7
14 Manitoba	-	-	-	-	-
15 Saskatchewan	-	-	-	0.4	150.2
16 Alberta	-	-	-	-	1 443.5
17 British Columbia	-	-	-	-	538.2
18 Northwest Territories	-	-	-	-	-
19 <b>Total to refineries</b>	-	7.2	58.4	405.4	5 064.2
Exports:					
United States (by Petroleum Administration Districts):					
20 District I	-	-	-	-	229.1
21 District II	-	-	8.8	539.4	920.5
22 District III	-	-	-	-	-
23 District IV	-	-	-	-	211.9
24 District V	-	-	-	-	-
25 <b>Total to United States</b>	-	-	8.8	539.4	1 361.5
26 Other countries	-	-	-	-	-
27 <b>Total exports</b>	-	-	8.8	539.4	1 361.5
Opening inventories:					
28 Field and plant	-	-	11.5	63.2	505.1
29 Transporters <sup>1</sup>	-	-	32.9	648.9	6 246.8
Closing inventories:					
30 Field and plant	-	-	11.6	60.7	470.3
31 Transporters <sup>1</sup>	-	-	33.6	637.4	6 069.1
32 <b>Net inventory changes</b>	-	-	0.8	- 14.0	- 212.5
33 Deliveries to other purchasers	--	-	-	-	1.5
34 Losses and adjustments	-	-	- 0.3	0.6	25.6
35 <b>TOTAL DISPOSITION</b>	--	7.2	67.7	931.4	6 240.3

(1) Imports include 38.7 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 75.1 thousands of cubic metres of Eastern Exchange.

(2) Represents amount of crude oil delivered by pipeline at Montreal and destined for Atlantic refineries. Refinery receipts in the Atlantic region will differ from this figure by oil in transit and inventory changes.

(3) Exports to United States include 50.7 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 106.1 thousands of cubic metres of Eastern exchange.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, novembre 1984

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		Nº
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
					Approvisionnement:	
167.7	15.4	6 188.6	-	6 188.6	Production intérieure:	
-	-	589.7	-	589.7	Pétrole brut conventionnel	1
-	-	181.7	-	181.7	Pétrole brut synthétique	2
-	-	-	-	-	Pétrole brut expérimental	3
					Moins - Repris pour l'injection	4
167.7	15.4	6 960.0	-	6 960.0	Total	5
1.1	-	16.4	-	16.4	Condensat	6
14.6	-	469.0	-	469.0	Pentanes plus	7
183.4	15.4	7 445.4	-	7 445.4	Prélèvement net	8
-	-	-	1 122.4(1)	1 122.4	Importations	9
183.4	15.4	7 445.4	1 122.4	8 567.8	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	10
					Utilisation:	
-	-	175.2	376.3	551.5	Livraisons aux raffineries:	
-	-	949.4	707.4	1 656.8	Provinces de l'Atlantique	11
-	-	2 278.3	38.7	2 317.0	Québec	12
-	-	-	-	-	Ontario	13
-	-	-	-	-	Manitoba	14
-	-	150.6	-	150.6	Saskatchewan	15
-	-	1 443.5	-	1 443.5	Alberta	16
175.6	-	713.8	-	713.8	Colombie-Britannique	17
-	14.8	14.8	-	14.8	Territoires du Nord-Ouest	18
175.6	14.8	5 725.6	1 122.4	6 848.0	Total livré aux raffineries	19
					Exportations:	
-	-	229.1	-	229.1	États-Unis (selon les Petroleum Administration Districts)	
-	-	1 468.7	-	1 468.7	District I	20
-	-	-	-	-	District II	21
-	-	211.9	-	211.9	District III	22
-	-	-	-	-	District IV	23
-	-	1 909.7(3)	-	1 909.7	District V	24
-	-	-	-	-	Total aux États-Unis	25
-	-	-	-	-	Autres pays	26
-	-	1 909.7	-	1 909.7	Exportations totales	27
10.1 <sup>1</sup>	2.8	592.7	-	592.7 <sup>1</sup>	Stocks au début de l'exercice:	
94.3	-	7 022.9	44.2	7 067.1	Gisements et usines de traitement	28
					Transporteurs	29
13.4	3.4	559.4	-	559.4	Stocks à la fin de l'exercice:	
86.0	-	6 826.1	61.3	6 887.4	Gisements et usines de traitement	30
					Transporteurs	31
- 5.0	0.6	- 230.1	17.1	- 213.0	Variations nettes des stocks	32
-	-	1.5	-	1.5	Livraisons à d'autres acheteurs	33
12.8	-	38.7	- 17.1	21.6	Pertes et rectifications	34
183.4	15.4	7 445.4	1 122.4	8 567.8	TOTAL DE L'UTILISATION	35

(1) Les importations comprennent 38.7 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 75.1 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

(2) Représente le montant de pétrole brut livré par pipeline à Montréal et destiné aux provinces de l'Atlantique. Les arrivages de ces raffineries vont toutefois différer de ce chiffre par le pétrole en transit et les variations des inventaires.

(3) Les exportations aux États-Unis comprennent 50.7 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 106.1 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, November 1984

No.	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C				
	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick				
<b>FIELD AND PROCESSING PLANTS</b>					
Supply:					
1 Gross new production	0.1	--	45.0	214.9	8 652.2
2 Less - Field flared and waste	-	-	-	18.0	158.3
3 Net new production	0.1	--	45.0	196.9	8 493.9
4 Less - Injected and stored	-	-	-	-	929.1
5 Net withdrawals	0.1	--	45.0	196.9	7 564.8
Disposition:					
6 Field disposition and uses	-	-	-	27.0	20.1
7 Gathering system disposition and uses	-	-	-	2.5	65.0
Processing plant disposition and uses:					
8 Processing shrinkage	-	-	-	3.7	975.7(2)
9 Other disposition and uses	-	-	-	4.6	351.5(3)
10 Adjustment	-	-	-	14.6	117.9
11 Deliveries of marketable gas	0.1	--	45.0	144.5	6 034.6
12 TOTAL DISPOSITION	-	--	45.0	196.9	7 564.8
<b>GAS UTILITIES</b>					
Supply:					
13 Total of marketable gas	0.1	--	45.0	144.5	6 034.6
14 Receipts from distributor storage	-	-	-	53.0	361.7
15 Imports	-	-	-	-	-
16 Other receipts(4)	-	-	22.8	-	-
17 Total supply of marketable gas	0.1	--	67.8	197.5	6 396.3
Disposition:					
Sales:					
18 New Brunswick	0.1	-	-	-	-
19 Quebec	-	--	-	-	411.4
20 Ontario	-	-	66.0	-	1 593.3
21 Manitoba	-	-	-	-	188.2
22 Saskatchewan	-	-	-	137.8	174.7
23 Alberta	-	-	-	-	1 517.6
24 British Columbia	-	-	-	-	27.4
25 Northwest Territories	-	-	-	-	-
26 Total sales	0.1	--	66.0	137.8	3 912.6
27 Exports	-	-	-	-	1 986.0
28 Other deliveries(4,5)	-	-	-	-	0.1
29 Deliveries to distributor storage	-	-	-	34.6	70.9
30 Line pack fluctuation	-	-	-	6.1	35.7
31 Pipeline fuel	-	-	0.2	9.8	137.1
32 Pipeline losses, etc.	-	-	1.6	9.2	253.9
33 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.1	--	67.8	197.5	6 396.3

(1) Includes 23.3 millions cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. This gas is transferred to British Columbia for processing and disposal.

(2) Includes 200.9 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

(3) Includes 1.8 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 20.9 millions cubic metres of reprocessing plant fuel.

(4) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.

(5) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, are estimated.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, novembre 1984

British Columbia	Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C					Nº	
GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT						
857.7	28.0(1)	9 897.9	-	9,897.9	Approvisionnement:	1
8.8	1.7	186.8	-	186.8	Production originale brute	2
948.9	26.3	9 711.1	-	9 711.1	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
2.0	-	931.1	-	931.1	Production originale nette	4
					Moins - Gaz injecté et stocké	
946.9	26.3	8 780.0	-	8 780.0	Prélèvement net	5
12.4	-	59.5	-	59.5	Utilisation:	
0.3	-	67.8	-	67.8	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
					Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
113.8	2.5	1 095.7	-	1 095.7	Pertes en cours de traitement	8
63.7	1.3	421.1	-	421.1	Autres emplois et utilisations	9
- 4.9	- 0.2	127.4	-	127.4	Rectifications	10
761.6	22.7	7 008.5	-	7 008.5	Livraisons de gaz marchand	11
946.9	26.3	8 780.0	-	8 780.0	TOTAL DE L'UTILISATION	12
DISTRIBUTION DE GAZ						
761.6	22.7	7 008.5	-	7 008.5	Approvisionnement:	
0.1	-	414.8	-	414.8	Total de gaz marchand	13
-	-	-	0.6	0.6	Déstockage par les distributeurs	14
-	-	22.8	49.5	72.3	Importations	15
					Autres arrivages(4)	16
761.7	22.7	7 446.1	50.1	7 496.2	Approvisionnement total en gaz marchand	17
-	-	0.1	-	0.1	Utilisation:	
-	-	411.4	-	411.4	Ventes:	
-	-	1 659.3	-	1 659.3	Nouveau-Brunswick	18
-	-	188.2	-	188.2	Québec	19
-	-	312.5	-	312.5	Ontario	20
-	-	1 517.6	0.6	1 518.2	Manitoba	21
463.5	19.7	510.6	-	510.6	Saskatchewan	22
-	3.0	3.0	-	3.0	Alberta	23
					Colombie-Britannique	24
					Territoires du Nord-Ouest	25
463.5	22.7	4 602.7	0.6	4 603.3	Total des ventes	26
255.0	-	2 241.0	-	2 241.0	Exportations	27
-	-	0.1	49.5	49.6	Autres livraisons(4,5)	28
-	-	105.5	-	105.5	Livraisons à l'entrepôt de stockage des des-	29
7.9	-	49.7	-	49.7	tributeurs	
28.6	-	175.7	-	175.7	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
6.7	-	271.4	-	271.4	Gaz consommé dans les réseaux	31
					Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
761.7	22.7	7 446.1	50.1	7 496.2	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	33

(1) Comprend 23.3 millions de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest. Ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.

(2) Comprend 200.9 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.

(3) Comprend 1.8 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 20.9 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.

(4) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.

(5) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

Nota: Les totaux des lignes 2 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1984

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1984

Month Mois	New Brunswick  Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon  Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101,325 kilopascals and 150°C millions de mètres cubes à une pression de 101,325 kilopascals, et 150°C								
January - Janvier	0.1	--	41.2	186.4	9 141.2	1 115.3	33.7	10 517.9
February - Février	0.1	--	31.0	136.4	7 587.8	840.2 <sup>T</sup>	24.5	8 620.0 <sup>T</sup>
March - Mars	0.1	--	29.9	156.6	8 039.8	685.4 <sup>T</sup>	24.9	8 936.7 <sup>T</sup>
April - Avril	0.1	--	36.4	136.0	7 142.0	659.3	23.1	7 996.9
May - Mai	0.1	--	40.7	154.7 <sup>T</sup>	6 899.7	584.4	12.5	7 692.1 <sup>T</sup>
June - Juin	0.1	--	36.5	147.7 <sup>T</sup>	6 383.3	376.2	9.2	6 953.0 <sup>T</sup>
July - Juillet	0.1	--	46.3	100.0	6 692.4	393.5	0.6	7 232.9
August - Août	0.1	--	45.5	73.0	6 794.6	384.5	1.0	7 298.7
September - Septembre	0.1	--	41.8	127.3	6 792.6	431.2	6.1	7 399.1
October - Octobre	0.1	--	46.0 <sup>P</sup>	190.0 <sup>P</sup>	7 768.9	572.2 <sup>P</sup>	22.1 <sup>T</sup>	8 599.2
November - Novembre	0.1	--	45.0	196.9	8 493.9	948.9	26.3	9 711.1
December - Décembre	0.1 <sup>P</sup>	--	43.6 <sup>P</sup>	201.3 <sup>P</sup>	9 282.6 <sup>P</sup>	1 153.7 <sup>P</sup>	38.9 <sup>P</sup>	10 720.2 <sup>P</sup>
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1.2 <sup>P</sup>	--	485.3 <sup>P</sup>	1 771.5 <sup>P</sup>	81 018.5 <sup>P</sup>	8 170.6 <sup>P</sup>	222.9 <sup>P</sup>	101 670.3 <sup>P</sup>
NOVEMBER - 1983 - TOTAL - NOVEMBRE	1.6	--	560.9	1 490.2	85 609.6	7 765.8	188.6	95 516.7

TABLE 5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, November 1984

TABLEAU 5. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, novembre 1984

	Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Canada
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
<b>PROPANE</b>				
Production	6.1	529.7	5.6	541.4
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	25.5	-	25.5
Net withdrawals - Prélèvement net	6.1	504.2	5.6	515.9
<b>BUTANE:</b>				
Production	4.6	259.6	8.3	272.5
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	3.5	-	3.5
Net withdrawals - Prélèvement net	4.6	256.1	8.3	269.0
<b>ETHANE - ÉTHANE:</b>				
Production	4.3	469.5	-	473.8
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
Net withdrawals - Prélèvement net	4.3	469.5	-	473.8

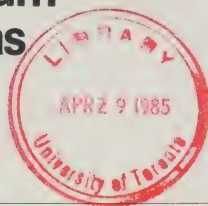






# Crude petroleum and natural gas production

December 1984



# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Décembre 1984



## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,  
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, **for users who reside outside the local dialing area** of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 2-2015

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolinguée et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,  
Division de l'industrie

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'**extérieur** des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 2-2015

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

**Statistics Canada**

Manufacturing and Primary  
Industries Division

# Crude petroleum and natural gas production

December 1984

**Statistique Canada**

Division des industries  
manufacturières et primaires

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Décembre 1984

Published under the authority of  
the Minister of Supply and  
Services Canada

© Minister of Supply  
and Services Canada 1985

April 1985  
5-3301-515

Price: Canada, \$8.00, \$80.00 a year  
Other Countries, \$9.00, \$90.00 a year

Payment to be made in Canadian Funds or Equivalent

Catalogue 26-006, Vol. 36, No. 12

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1985

Avril 1985  
5-3301-515

Prix: Canada, \$8.00, \$80.00 par année  
Autres pays, \$9.00, \$90.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 26-006, vol. 36, n° 12

ISSN 0702-6846

Ottawa

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ: Classification des activités économiques.

## TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, Natural Gas and Sulphur, by Month and Province, 1984	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, December 1984	8
3. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1984 Preliminary	10
4. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, December 1984	12
5. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1984 Preliminary	14
6. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1984	16
7. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, December 1984	16

## TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Production des gisements et par les usines de traitement d'hydrocarbures liquides, de gaz naturel et de soufre, ventilée par mois et province, 1984	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, décembre 1984	8
3. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, 1984 préliminaire	10
4. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, décembre 1984	12
5. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1984 préliminaire	14
6. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1984	16
7. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, décembre 1984	16



This publication was prepared under the direction of:

- **Denis Desjardins**, Director, Industry Division
- **Ian Cavanagh**, Chief, Energy Section
- **Richard Godin**, Analyst
- **Gérard O'Connor**, Operations Officer

**Note:** The officers may be contacted at (613) 990-9823.

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Denis Desjardins**, directeur, Division de l'industrie
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de l'énergie
- **Richard Godin**, analyste
- **Gérard O'Connor**, Unité des opérations

**Nota:** Les personnes ci-dessus peuvent être contactées à (613) 990-9823.

## INTRODUCTION

### DECEMBER 1984

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during December 1984 amounted to 2 806 300 cubic metres or 251 816 cubic metres per day, an increase of 3.0% or 7 264 cubic metres per day from 1983.

The disposition of Canadian crude and equivalent for December 1984 is as follows: 5.59 millions of cubic metres (71.6%) were sent to Canadian refineries and 1.95 millions of cubic metres (25.0%) were exported. The 3.5% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 1.4 millions of cubic metres, or 45 316 cubic metres per day.

Natural gas production increased 0.2% to 10 727.8 millions of cubic metres from 10 712.4 millions of cubic metres in December 1983.

The disposition of natural gas for December 1984 is as follows: 179.5 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 874.3 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 606.8 millions of cubic metres were exported; 5 506.9 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 560.3 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

### DÉCEMBRE 1984

En décembre 1984, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 2 806 300 mètres cubes ou 251 816 mètres cubes par jour, soit, par rapport à décembre 1983, une augmentation de 3.0% ou de 7 264 mètres cubes par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de décembre 1984 se répartit de la manière suivante: 5.59 millions de mètres cubes (71.6%) destinés aux raffineries canadiennes et 1.95 millions de mètres cubes (25.0%) destinés à l'exportation. La différence de 3.5% entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 1.4 millions de mètres cubes ou 45 316 mètres cubes par jour.

La production de gaz naturel a augmenté de 0.2% passant à 10 727.8 millions de mètres cubes de 10 712 millions de mètres cubes en décembre 1983.

Au cours de décembre 1984, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 179.5 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 874.3 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 606.8 millions de mètres cubes ont été exportés et 5 506.9 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 560.3 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipelines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, Natural Gas and Sulphur, by Month and Province, 1984

No.			Total year-to-date		January	February	March	April	May
			Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
			1983	1984					
		units							
<b>New Brunswick</b>									
1	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	0.1	0.1	--	--	--	--	--
2	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	1.6	1.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
<b>Ontario</b>									
3	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	83.6	90.5	7.4	6.1	8.3	8.7	7.8
4	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	460.9	485.7	41.2	31.0	29.9	36.4	40.7
<b>Manitoba</b>									
5	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	738.3	793.5	66.9	63.3	66.7	60.7	61.9
<b>Saskatchewan</b>									
6	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	9 535.5	10 738.7	870.7 <sup>T</sup>	837.5 <sup>T</sup>	862.0	825.3	883.7 <sup>T</sup>
7	Condensate	"	--	12.7	0.6	0.6	0.7	0.9	1.0
8	Pentanes plus	"	20.4	23.4	1.4	1.8	2.1	1.5	1.4
9	Propane	"	66.7	77.3	4.9	4.5	5.3	7.2	5.7
10	Butanes	"	41.8	47.5	4.5	2.9	3.7	3.5	3.0
11	Ethane	"	45.0	54.1	4.3	5.2	5.5	5.0	3.0
12	Total liquid hydrocarbons	"	9 709.4	10 953.7	886.4 <sup>T</sup>	852.5 <sup>T</sup>	879.5	843.4	897.8 <sup>T</sup>
13	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	908.7	1 225.1	118.5	113.0	107.6	73.9	106.4
<b>Alberta</b>									
14	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	66 029.7	69 544.8	5 577.9	5 528.8	6 121.5	5 703.3	5 812.2
15	Condensate	"	98.0	139.3	15.2	8.7	13.2	15.9	11.0
16	Pentanes plus	"	5 161.1	5 332.3	440.2	420.7	439.5	429.0	391.1
17	Propane	"	4 729.7	5 074.7	511.6	401.9	449.2	405.4	378.0 <sup>T</sup>
18	Butanes	"	3 032.4	3 087.2	278.0	262.2	276.6	257.5	232.7 <sup>T</sup>
19	Ethane	"	4 658.7	5 632.2	561.7	460.9	488.3	429.4	449.0
20	Total liquid hydrocarbons	"	83 709.6	88 810.5	7 384.6	7 083.2	7 788.3	7 240.5	7 274.0 <sup>T</sup>
21	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	57 335.8	62 475.4	6 550.8	5 217.0	5 541.6	4 838.0	4 672.7
22	Sulphur	M.T.	5 467 000	5 060 000	475 000	427 000	452 000	426 000	372 000
<b>British Columbia</b>									
23	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	2 078.8	2 090.2	179.6	171.8	177.2 <sup>T</sup>	178.2	175.5 <sup>T</sup>
24	Condensate	"	17.6	16.6	2.6 <sup>T</sup>	2.2	1.9	1.5	1.1 <sup>T</sup>
25	Pentanes plus	"	114.0	131.6	16.4	13.6	7.2 <sup>T</sup>	8.2	6.1
26	Propane	"	62.5	59.6	5.8	5.9	4.1	4.7	3.9
27	Butanes	"	80.3	82.1	8.3 <sup>T</sup>	8.0 <sup>T</sup>	6.2	6.4 <sup>T</sup>	5.8
28	Total liquid hydrocarbons	"	2 353.2	2 380.1	212.7 <sup>T</sup>	201.5 <sup>T</sup>	196.6 <sup>T</sup>	199.0 <sup>T</sup>	192.4 <sup>T</sup>
29	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	6 262.0	6 611.2	910.6	670.8	539.8	521.0	468.7
30	Sulphur	M.T.	259 000	271 188	38 370	32 610	30 624	25 567	17 909
<b>Northwest Territories</b>									
31	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	169.4	174.6	15.0	13.6	17.0	16.3	12.8
32	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	163.3	178.3	28.6	19.6	20.3	19.0	10.1
<b>CANADA</b>									
33	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	78 635.4	83 432.4	6 717.5 <sup>T</sup>	6 621.1 <sup>T</sup>	7 252.7 <sup>T</sup>	6 792.5	6 953.9 <sup>T</sup>
34	Condensate	"	115.6	168.6	18.4 <sup>T</sup>	11.5	15.8	18.3	13.1 <sup>T</sup>
35	Pentanes plus	"	5 295.5	5 487.3	458.0	436.1	448.8 <sup>T</sup>	438.7	398.6 <sup>T</sup>
36	Propane	"	4 858.9	5 211.6	522.3	412.3	458.8	417.3 <sup>T</sup>	387.6 <sup>T</sup>
37	Butanes	"	3 154.5	3 216.8	290.8 <sup>T</sup>	273.0	286.5	267.4 <sup>T</sup>	241.5 <sup>T</sup>
38	Ethane	"	4 703.7	5 686.3	566.0	273.1 <sup>T</sup>	493.8	434.4	452.0
39	Total liquid hydrocarbons	"	96 763.6	103 203.0	8 573.0 <sup>T</sup>	8 220.2 <sup>T</sup>	8 956.4 <sup>T</sup>	8 368.6 <sup>T</sup>	8 446.7 <sup>T</sup>
40	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	65 132.3	70 976.9	7 649.8	6 051.5 <sup>T</sup>	6 239.3 <sup>T</sup>	5 488.4	5 298.7
41	Sulphur	M.T.	5 726 000	5 331 188	513 370	459 610	482 624	451 567	389 909

Note: All the above production figures are measured at the net withdrawal level except for natural gas which are based on the deliveries of marketable gas.

Symbols: m<sup>3</sup> = cubic metres.  
M.T. = Metric Tonnes.

TABLEAU 1. Production des gisements et par les usines de traitement d'hydrocarbures liquides, de gaz naturel et de soufre, ventilée par mois et province, 1984

June	July	August	September	October	November	December			
Jun	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre			
									NO
							unités		
								Nouveau-Brunswick	
--	--	--	--	--	--	--	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut	1
0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel	2
								Ontario	
7.8 <sup>F</sup>	7.8	8.1	6.8	7.6	7.2	6.9	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut	3
36.5	46.3	42.5	41.8	47.4	45.0	44.0	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel	4
								Manitoba	
62.9	68.1	68.4	68.5	68.4	67.7	70.0	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut	5
								Saskatchewan	
874.6 <sup>F</sup>	939.9	948.4	901.2	950.4	917.8	927.2	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut	6
1.1	1.1	0.9	1.4	1.5	1.6	1.3	"	Condensat	7
2.2	2.5	3.3	1.9	1.8	2.0	1.5	"	Pentanes plus	8
7.4	7.1	7.0	8.4	7.2	6.1	6.3	"	Propane	9
4.2	4.2	2.7	4.5	4.9	4.6	4.8	"	Butanes	10
5.4	4.0	3.9	4.7	4.4	4.3	4.4	"	Ethane	11
894.9 <sup>F</sup>	958.8	966.2	922.1	970.2	936.4	945.5	"	Total d'hydrocarbures liquides	12
97.7	55.4 <sup>F</sup>	36.6 <sup>F</sup>	85.0	104.0	144.5	182.5	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel	13
								Alberta	
5 865.8	6 260.4 <sup>F</sup>	5 828.2	5 154.3	5 902.6	5 774.2	6 015.6	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut	14
8.0	9.5	8.3	8.9	10.0	13.7	16.9	"	Condensat	15
410.2 <sup>F</sup>	442.7	444.9	412.7	491.1	452.4	557.8	"	Pentanes plus	17
372.4 <sup>F</sup>	390.5	401.6	372.0	454.7	504.2	433.2	"	Propane	16
229.7 <sup>F</sup>	251.1	251.8	235.7	270.8	256.1	285.0	"	Butanes	18
421.0 <sup>F</sup>	458.1	451.2	389.1	530.6	469.5	523.4	"	Ethane	19
7 307.1 <sup>F</sup>	7 812.3 <sup>F</sup>	7 386.0	6 572.7	7 659.8	7 470.1	7 831.9	"	Total d'hydrocarbures liquides	20
4 292.9	4 370.0 <sup>F</sup>	4 425.8 <sup>F</sup>	4 530.0	5 296.9	6 034.6	6 705.1	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel	21
308 000 <sup>F</sup>	398 000 <sup>F</sup>	403 000	386 000 <sup>F</sup>	454 000	461 000	498 000	T.M.	Soufre	22
								Colombie-Britannique	
168.7	173.3	173.5	173.7	176.6	167.7	174.4	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut	23
1.0	1.0	1.0	0.9	0.8	1.1	1.5	"	Condensat	24
7.3	12.0	10.6	10.9	8.3	14.6	16.4	"	Pentanes plus	25
3.8	4.9	4.5	5.3	5.6	5.7	5.4	"	Propane	26
4.3	7.0	5.8	7.4	7.4	8.3	7.2	"	Butanes	27
185.1	198.2	195.4	198.2	198.7	197.4	204.9	"	Total d'hydrocarbures liquides	28
311.6 <sup>F</sup>	326.0 <sup>F</sup>	321.8 <sup>F</sup>	352.0	475.0	761.6	952.3	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel	29
5 907	3 740	3 986	11 964	23 087	36 276	41 148	T.M.	Soufre	30
								Territoires du Nord-Ouest	
9.4	13.1	15.9	14.0	15.3	15.4	16.8	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut	31
8.4	0.6	1.0	5.9	20.4	22.7	21.7	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel	32
								CANADA	
6 926.3 <sup>F</sup>	7 462.6 <sup>F</sup>	7 042.5	6 318.5	7 120.9	6 950.0	7 210.9	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut	33
10.1	11.6	10.2	11.2	12.3	16.4	19.7	"	Condensat	34
419.7 <sup>F</sup>	457.2	458.8	425.5	501.2	469.0	575.7	"	Pentanes plus	35
383.6 <sup>F</sup>	402.5	413.1	385.7	467.5	516.0	444.9	"	Propane	36
238.2 <sup>F</sup>	262.3	260.3	247.6	283.1	269.0	297.0	"	Butanes	37
426.4 <sup>F</sup>	462.1	455.1	393.8	535.0	473.8	527.8	"	Ethane	38
8 404.3 <sup>F</sup>	9 058.3 <sup>F</sup>	8 640.0	7 782.3	8 920.0	8 694.2	9 076.0	"	Total d'hydrocarbures liquides	39
4 747.2 <sup>F</sup>	4 798.4 <sup>F</sup>	4 830.8 <sup>F</sup>	5 014.8	5 943.8	7 008.5	7 905.7	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel	40
313 907 <sup>F</sup>	401 740 <sup>F</sup>	406 986	397 964 <sup>F</sup>	477 087	497 276	539 148	T.M.	Soufre	41

**Nota:** Tous les chiffres de production ci-dessus sont mesurés au niveau de prélèvement net, sauf dans le cas du gaz naturel où les livraisons de gaz marchand sont utilisées.

**Symboles:** m<sup>3</sup> = mètre cube  
T.M. = Tonne Métrique.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, December 1984

No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	New Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick				
Supply:					
Domestic production:					
1 Conventional crude oil	--	6.9	70.0	927.2	5 143.9
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	687.2
3 Experimental crude oil	-	-	-	-	184.5
4 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
5 <b>Total</b>	--	<b>6.9</b>	<b>70.0</b>	<b>927.2</b>	<b>6 015.6</b>
6 Condensate	-	-	-	1.3	16.9
7 Pentanes plus	-	-	-	1.5	557.8
8 Net withdrawals	--	6.9	70.0	930.0	6 590.3
9 Imports	-	-	-	-	-
10 <b>TOTAL SUPPLY</b>	--	<b>6.9</b>	<b>70.0</b>	<b>930.0</b>	<b>6 590.3</b>
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
11 Atlantic provinces	-	-	-	-	145.3(2)
12 Quebec	-	-	-	181.4	566.4
13 Ontario	-	6.9	38.7	187.6	2 179.0
14 Manitoba	-	-	-	-	-
15 Saskatchewan	-	-	-	0.2	143.5
16 Alberta	-	-	-	-	1 458.4
17 British Columbia	-	-	-	-	1 522.4
18 Northwest Territories	-	-	-	-	-
19 <b>Total to refineries</b>	-	<b>6.9</b>	<b>38.7</b>	<b>369.2</b>	<b>5 015.0</b>
Exports:					
United States (by Petroleum Administration Districts):					
20 District I	-	-	-	-	252.1
21 District II	-	-	9.0	644.5	827.0
22 District III	-	-	-	-	-
23 District IV	-	-	-	-	201.0
24 District V	-	-	-	-	18.8
25 Total to United States	-	-	9.0	644.5	1 298.9
26 Other countries	-	-	-	-	-
27 <b>Total exports</b>	-	-	<b>9.0</b>	<b>644.5</b>	<b>1 298.9</b>
Opening inventories:					
28 Field and plant	-	-	11.6	95.7 <sup>(1)</sup>	470.3
29 Transporters'	-	-	33.6	637.4	6 069.1
Closing inventories:					
30 Field and plant	-	-	12.5	94.7	476.4
31 Transporters'	-	-	55.3	570.5	6 309.8
32 Net inventory changes	-	-	22.6	- 67.9	246.8
33 Deliveries to other purchasers	--	-	-	-	-
34 Losses and adjustments	-	-	- 0.3	- 15.8	29.6
35 <b>TOTAL DISPOSITION</b>	--	<b>6.9</b>	<b>70.0</b>	<b>930.0</b>	<b>6 590.3</b>

(1) Imports include 57.3 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 36.4 thousands of cubic metres of Eastern Exchange.

(2) Represents amount of crude oil delivered by pipeline at Montreal and destined for Atlantic refineries. Refinery receipts in the Atlantic region will differ from this figure by oil in transit and inventory changes.

(3) Exports to United States include 58.6 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 74.9 thousands of cubic metres of Eastern exchange.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, décembre 1984

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		Nº
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
					Approvisionnement:	
174.4	16.8	6 339.2	-	6 339.2	Production intérieure:	
-	-	687.2	-	687.2	Pétrole brut conventionnel	1
-	-	184.5	-	184.5	Pétrole brut synthétique	2
-	-	-	-	-	Pétrole brut expérimental	3
					Moins - Repris pour l'injection	4
174.4	16.8	7 210.9	-	7 210.9	Total	5
1.5	-	19.7	-	19.7	Condensat	6
16.4	-	575.7	-	575.7	Pentanes plus	7
192.3	16.8	7 806.3	-	7 806.3	Prélèvement net	8
-	-	-	1 404.8(1)	1 404.8	Importations	9
192.3	16.8	7 806.3	1 404.8	9 211.1	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	10
					Utilisation:	
-	-	145.3	800.4	945.7	Livraisons aux raffineries:	
-	-	747.8	547.1	1 294.9	Provinces de l'Atlantique	11
-	-	2 412.2	57.3	2 469.5	Québec	12
-	-	-	-	-	Ontario	13
-	-	-	-	-	Manitoba	14
-	-	143.7	-	143.7	Saskatchewan	15
-	-	1 458.4	-	1 458.4	Alberta	16
146.5	-	668.9	-	668.4	Colombie-Britannique	17
-	15.6	15.6	-	15.6	Territoires du Nord-Ouest	18
146.5	15.6	5 591.9	1 404.8	6 996.7	Total livré aux raffineries	19
					Exportations:	
-	-	252.1	-	252.1	États-Unis (selon les Petroleum Administration Districts)	
-	-	1 480.5	-	1 480.5	District I	20
-	-	-	-	-	District II	21
-	-	-	-	-	District III	22
-	-	201.0	-	201.0	District IV	23
-	-	18.8	-	18.8	District V	24
-	-	1 952.4	-	1 952.4	Total aux États-Unis	25
-	-	-	-	-	Autres pays	26
-	-	1 952.4(3)	-	1 952.4	Exportations totales	27
10.6 <sup>r</sup>	3.4	591.6 <sup>r</sup>	-	591.6 <sup>r</sup>	Stocks au début de l'exercice:	
86.0	-	6 826.1	61.3	6 887.4	Gisements et usines de traitement	28
					Transporteurs	29
9.7	4.6	597.9	-	597.9	Stocks à la fin de l'exercice:	
113.2	-	7 048.8	52.2	7 101.0	Gisements et usines de traitement	30
					Transporteurs	31
26.3	1.2	229.0	- 9.1	219.9	Variations nettes des stocks	32
-	-	-	-	-	Livraisons à d'autres acheteurs	33
19.5	-	33.0	9.1	42.1	Pertes et rectifications	34
192.3	16.8	7 806.3	1 404.8	9 211.1	TOTAL DE L'UTILISATION	35

(1) Les importations comprennent 57.3 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 36.4 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

(2) Représente le montant de pétrole brut livré par pipeline à Montréal et destiné aux provinces de l'Atlantique. Les arrivages de ces raffineries vont toutefois différer de ce chiffre par le pétrole en transit et les variations des inventaires.

(3) Les exportations aux États-Unis comprennent 58.6 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 74.9 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

TABLE 3. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1984 preliminary

No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
Supply:					
Domestic production:					
1 Conventional crude oil	0.1	90.5	793.5	10 738.7	59 869.9
2 Synthetic crude oil	-	-	-	-	7 738.1
3 Experimental crude oil	-	-	-	-	1 936.8
4 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
5 <b>Total</b>	<b>0.1</b>	<b>90.5</b>	<b>793.5</b>	<b>10 738.7</b>	<b>69 544.8</b>
6 Condensate	-	-	-	12.7	139.3
7 Pentanes plus	-	-	-	23.4	5 332.3
8 Net withdrawals	0.1	90.5	793.5	10 774.8	75 016.4
9 Imports	-	-	-	-	-
10 <b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>0.1</b>	<b>90.5</b>	<b>793.5</b>	<b>10 774.8</b>	<b>75 016.4</b>
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
11 Atlantic provinces	-	-	-	-	2 462.7(2)
12 Quebec	-	-	151.9	2 101.5	8 080.9
13 Ontario	-	90.5	511.7	2 172.9	25 509.3
14 Manitoba	-	-	-	-	-
15 Saskatchewan	-	-	-	233.0	1 707.6
16 Alberta	-	-	-	-	17 001.2
17 British Columbia	-	-	-	-	5 968.8
18 Northwest Territories	-	-	-	-	-
19 <b>Total to refineries</b>	<b>-</b>	<b>90.5</b>	<b>663.6</b>	<b>4 507.4</b>	<b>60 730.5</b>
Exports:					
United States (by Petroleum Administration Districts):					
20 District I	-	-	-	11.9	2 289.3
21 District II	-	-	90.7	6 371.4	8 647.9
22 District III	-	-	-	-	-
23 District IV	-	-	-	-	2 163.3
24 District V	-	-	-	-	1 025.3
25 <b>Total to United States</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>90.7</b>	<b>6 383.3</b>	<b>14 125.8</b>
26 Other countries	-	-	-	-	71.8
27 <b>Total exports</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>90.7</b>	<b>6 383.3</b>	<b>14 197.6</b>
Opening inventories:					
28 Field and plant	-	-	10.1	101.0	397.9
29 Transporters'	-	-	11.2	593.2	6 228.5
Closing inventories:					
30 Field and plant	-	-	12.5	94.7	476.4
31 Transporters'	-	-	55.3	570.5	6 309.8
32 Net inventory changes	-	-	46.5	- 29.0	159.8
33 Deliveries to other purchasers	0.1	-	-	-	24.0
34 Losses and adjustments	-	-	- 7.3	- 86.9	- 95.5
35 <b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>0.1</b>	<b>50.5</b>	<b>793.5</b>	<b>10 774.8</b>	<b>75 016.4</b>

- (1) Imports include 930.7 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 1 780.6 thousands of cubic metres of Eastern Exchange.
- (2) Represents amount of crude oil delivered by pipeline at Montreal and destined for Atlantic refineries. Refinery receipts in the Atlantic region will differ from this figure by oil in transit and inventory changes.
- (3) Exports to United States include 939.4 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and 1 952.2 thousands of cubic metres of Eastern exchange.



TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, 1984 préliminaire

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources		Nº
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
					Approvisionnement:	
2 090.2	174.6	73 757.5	-	73 757.5	Production intérieure:	
-	-	7 738.1	-	7 738.1	Pétrole brut conventionnel	1
-	-	1 936.8	-	1 936.8	Pétrole brut synthétique	2
-	-	-	-	-	Pétrole brut expérimental	3
					Moins - Repris pour l'injection	4
2 090.2	174.6	83 432.4	-	83 432.4	Total	5
16.6	-	168.6	-	168.6	Condensat	6
131.6	-	5 487.3	-	5 487.3	Pentanes plus	7
2 238.4	174.6	89 088.3	-	89 088.3	Prélèvement net	8
-	-	-	14 229.7(1)	14 229.7	Importations	9
2 238.4	174.6	89 088.3	14 229.7	103 318.0	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	10
					Utilisation:	
-	-	2 462.7	5 641.2	8 103.9	Livraisons aux raffineries:	
-	-	10 334.3	7 751.3	18 085.6	Provinces de l'Atlantique	11
-	-	28 284.4	837.2	29 121.6	Québec	12
-	-	-	-	-	Ontario	13
-	-	-	-	-	Manitoba	14
-	-	1 940.6	-	1 940.6	Saskatchewan	15
-	-	17 001.2	-	17 001.2	Alberta	16
2 127.6	-	8 096.4	-	8 096.4	Colombie-Britannique	17
-	174.3	174.3	-	174.3	Territoires du Nord-Ouest	18
2 127.6	174.3	68 293.9	14 229.7	82 523.6	Total livré aux raffineries	19
					Exportations:	
-	-	2 301.2	-	2 301.2	États-Unis (selon les Petroleum Administration Districts)	
-	-	15 110.0	-	15 110.0	District I	20
-	-	-	-	-	District II	21
-	-	-	-	-	District III	22
-	-	2 163.3	-	2 163.3	District IV	23
2.3	-	1 027.6	-	1 027.6	District V	24
2.3	-	20 602.1	-	20 602.1	Total aux États-Unis	25
-	-	71.8	-	71.8	Autres pays	26
2.3	-	20 673.9(3)	-	20 673.9	Exportations totales	27
12.6	4.3	525.9	-	525.9	Stocks au début de l'exercice:	
122.7	-	6 955.6	69.8	7 025.4	Gisements et usines de traitement	28
					Transporteurs	29
9.7	4.6	597.9	-	597.9	Stocks à la fin de l'exercice:	
113.2	-	7 048.8	52.2	7 101.0	Gisements et usines de traitement	30
					Transporteurs	31
- 12.4	0.3	165.2	- 17.6	147.6	Variations nettes des stocks	32
-	-	24.1	-	24.1	Livraisons à d'autres acheteurs	33
120.9	-	- 68.8	17.6	- 51.2	Pertes et rectifications	34
2 238.4	174.6	89 088.3	14 229.7	103 318.0	TOTAL DE L'UTILISATION	35

(1) Les importations comprennent 930.7 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 1 780.6 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

(2) Représente le montant de pétrole brut livré par pipeline à Montréal et destiné aux provinces de l'Atlantique. Les arrivages de ces raffineries vont toutefois différer de ce chiffre par le pétrole en transit et les variations des inventaires.

(3) Les exportations aux États-Unis comprennent 339.4 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 1 952.2 milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

TABLE 4. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, December 1984

No.	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C				
	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick				
<b>FIELD AND PROCESSING PLANTS</b>					
Supply:					
1 Gross new production	0.1	--	44.0	236.7	9 457.5
2 Less - Field flared and waste	-	-	-	31.0	174.9
3 Net new production	0.1	--	44.0	205.7	9 282.6
4 Less - Injected and stored	-	-	-	-	945.4
5 Net withdrawals	0.1	--	44.0	205.7	8 337.2
Disposition:					
6 Field disposition and uses	-	-	-	20.3	35.4
7 Gathering system disposition and uses	-	-	-	3.0	90.2
Processing plant disposition and uses:					
8 Processing shrinkage	-	-	-	4.0	1 056.7(2)
9 Other disposition and uses	-	-	-	4.5	356.3(3)
10 Adjustment	-	-	-	- 8.6	93.5
11 Deliveries of marketable gas	0.1	--	44.0	182.5	6 705.1
12 TOTAL DISPOSITION	-	--	44.0	205.7	8 337.2
<b>GAS UTILITIES</b>					
Supply:					
13 Total of marketable gas	0.1	--	44.0	182.5	6 705.1
14 Receipts from distributor storage	-	-	-	79.5	706.5
15 Imports	-	-	-	-	-
16 Other receipts(4)	-	-	23.4	-	0.1
17 Total supply of marketable gas	0.1	--	67.4	262.0	7 411.7
Disposition:					
Sales:					
18 New Brunswick	0.1	-	-	-	-
19 Quebec	-	--	-	-	504.8
20 Ontario	-	-	66.9	-	2 004.0
21 Manitoba	-	-	-	-	224.9
22 Saskatchewan	-	-	-	226.8	178.9
23 Alberta	-	-	-	-	1 697.4
24 British Columbia	-	-	-	-	38.6
25 Northwest Territories	-	-	-	-	-
26 Total sales	0.1	--	66.9	226.8	4 648.6
27 Exports	-	-	-	-	2 249.3
28 Other deliveries(4,5)	-	-	-	-	10.5
29 Deliveries to distributor storage	-	-	-	13.9	39.2
30 Line pack fluctuation	-	-	-	- 3.3	- 0.8
31 Pipeline fuel	-	-	0.2	13.6	179.7
32 Pipeline losses, etc.	-	-	0.3	11.0	285.2
33 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.1	--	67.4	262.0	7 411.7

(1) Includes 21.7 millions cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. This gas is transferred to British Columbia for processing and disposal.

(2) Includes 218.5 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

(3) Includes 2.0 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 29.8 millions cubic metres of reprocessing plant fuel.

(4) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.

(5) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, are estimated.

TABLEAU 4. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, décembre 1984

British Columbia	Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources	
Colombie-Britannique	Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Total, toutes les sources	
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C					Nº
GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT					
1 180.3	26.8(1)	10 945.4	-	10 945.4	Approvisionnement:
10.2	1.5	217.6	-	217.6	Production originale brute
1 170.1	25.3	10 727.8	-	10 727.8	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes
2.4	-	947.8	-	947.8	Production originale nette
					Moins - Gaz injecté et stocké
1 167.7	25.3	9 780.0	-	9 780.0	Prélèvement net
					Utilisation:
25.0	-	80.7	-	80.7	Emploi et utilisation sur les chantiers
0.3	-	93.5	-	93.5	Emploi et utilisation dans les collecteurs
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:
132.7	2.4	1 195.8	-	1 195.8	Pertes en cours de traitement
63.0	1.2	425.0	-	425.0	Autres emplois et utilisations
- 5.6	-	79.3	-	79.3	Rectifications
952.3	21.7	7 905.7	-	7 905.7	Livraisons de gaz marchand
1 167.7	25.3	9 780.0	-	9 780.0	TOTAL DE L'UTILISATION
DISTRIBUTION DE GAZ					
952.3	21.7	7 905.7	-	7 905.7	Approvisionnement:
35.4	-	821.4	-	821.4	Total de gaz marchand
-	-	-	1.1	1.1	Déstockage par les distributeurs
0.1	-	23.6	35.0	58.6	Importations
					Autres arrivages(4)
987.8	21.7	8 750.7	36.1	8 786.8	Approvisionnement total en gaz marchand
					Utilisation:
-	-	0.1	-	0.1	Ventes:
-	-	504.8	-	504.8	Nouveau-Brunswick
-	-	2 070.9	-	2 070.9	Québec
-	-	224.9	-	224.9	Ontario
-	-	405.7	-	405.7	Manitoba
-	-	1 697.4	1.1	1 698.5	Saskatchewan
541.7	18.5	598.8	-	598.8	Alberta
-	3.2	3.2	-	3.2	Colombie-Britannique
					Territoires du Nord-Ouest
541.7	21.7	5 505.8	1.1	5 506.9	Total des ventes
357.5	-	2 606.8	-	2 606.8	Exportations
-	-	10.5	35.0	45.5	Autres livraisons(4,5)
-	-	53.1	-	53.1	Livraisons à l'entrepôt de stockage des des-
3.2	-	- 0.9	-	- 0.9	tributeurs
29.8	-	223.3	-	223.3	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux
55.6	-	352.1	-	352.1	Gaz consommé dans les réseaux
					Pertes dans les pipe-lines, etc.
987.8	21.7	8 750.7	36.1	8 786.8	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND

(1) Comprend 21.7 millions de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest. Ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.

(2) Comprend 218.5 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.

(3) Comprend 2.0 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 29.8 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.

(4) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.

(5) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

Nota: Les totaux des lignes 2 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

TABLE 5. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1984 Preliminary

No.	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C				
	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick				
<b>FIELD AND PROCESSING PLANTS</b>					
Supply:					
1 Gross new production	1.2	--	485.7	2 047.9	92 823.9
2 Less - Field flared and waste	-	-	-	272.0	1 805.1
3 Net new production	1.2	--	485.7	1 775.9	91 018.8
4 Less - Injected and stored	-	-	-	-	11 744.5
5 <b>Net withdrawals</b>	<b>1.2</b>	<b>--</b>	<b>485.7</b>	<b>1 775.9</b>	<b>79 274.3</b>
Disposition:					
6 Field disposition and uses	-	-	-	148.5	386.1
7 Gathering system disposition and uses	-	-	-	23.5	806.6
Processing plant disposition and uses:					
8 Processing shrinkage	-	-	-	40.3	10 729.4(2)
9 Other disposition and uses	-	-	-	51.1	3 888.9(3)
10 Adjustment	-	-	-	287.4	987.9
11 Deliveries of marketable gas	1.2	--	485.7	1 225.1	62 475.4
12 <b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>1.2</b>	<b>--</b>	<b>485.7</b>	<b>1 775.9</b>	<b>79 274.3</b>
<b>GAS UTILITIES</b>					
Supply:					
13 Total of marketable gas	1.2	--	485.7	1 225.1	62 475.4
14 Receipts from distributor storage	-	-	-	378.9	4 039.1
15 Imports	-	-	-	-	-
16 Other receipts(4)	-	-	240.3	-	3.6
17 <b>Total supply of marketable gas</b>	<b>1.2</b>	<b>--</b>	<b>726.0</b>	<b>1 604.0</b>	<b>66 518.1</b>
Disposition:					
Sales:					
18 New Brunswick	1.2	-	-	-	-
19 Quebec	-	--	-	-	4 206.0
20 Ontario	-	-	605.4	-	18 385.3
21 Manitoba	-	-	-	-	1 776.4
22 Saskatchewan	-	-	-	1 171.8	1 626.1
23 Alberta	-	-	-	-	15 062.4
24 British Columbia	-	-	-	-	286.5
25 Northwest Territories	-	-	-	-	-
26 <b>Total sales</b>	<b>1.2</b>	<b>--</b>	<b>605.4</b>	<b>1 171.8</b>	<b>41 342.7</b>
27 Exports	-	-	-	-	19 429.1
28 Other deliveries(4,5)	-	-	113.5	-	21.0
29 Deliveries to distributor storage	-	-	-	350.4	4 408.9
30 Line pack fluctuation	-	-	-	- 6.8	- 18.2
31 Pipeline fuel	-	-	4.2	66.6	1 531.8
32 Pipeline losses, etc.	-	-	2.9	22.0	- 197.2
33 <b>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</b>	<b>1.2</b>	<b>--</b>	<b>726.0</b>	<b>1 604.0</b>	<b>66 518.1</b>

(1) Includes 191.8 millions cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. This gas is transferred to British Columbia for processing and disposal.

(2) Includes 2 239.7 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

(3) Includes 23.0 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 289.2 millions cubic metres of reprocessing plant fuel.

(4) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.

(5) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, are estimated.



TABLE 6. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1984

TABLÉAU 6. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1984

Month Mois	New Brunswick  Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon  Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.1	--	41.2	186.4	9 141.2	1 115.3	33.7	10 517.9
February - Février	0.1	--	31.0	136.4	7 587.8	840.2 <sup>F</sup>	24.5	8 620.0 <sup>F</sup>
March - Mars	0.1	--	29.9	156.6	8 039.8	685.5 <sup>F</sup>	24.9	8 936.8 <sup>F</sup>
April - Avril	0.1	--	36.4	136.0	7 142.0	659.3	23.1	7 996.9
May - Mai	0.1	--	40.7	154.7 <sup>F</sup>	6 899.7	584.3 <sup>F</sup>	12.5	7 692.0 <sup>F</sup>
June - Juin	0.1	--	36.5	147.7 <sup>F</sup>	6 383.3	376.2	9.2	6 953.0 <sup>F</sup>
July - Juillet	0.1	--	46.3	100.0	6 692.4	393.5	0.6	7 232.9
August - Août	0.1	--	45.5	73.0	6 794.6	384.5	1.0	7 298.7
September - Septembre	0.1	--	41.8	127.3	6 792.6	431.2	6.1	7 399.1
October - Octobre	0.1	--	47.4 <sup>F</sup>	155.2 <sup>F</sup>	7 768.9	598.0 <sup>F</sup>	22.1 <sup>F</sup>	8 591.7 <sup>F</sup>
November - Novembre	0.1	--	45.0	196.9	8 493.9	948.9	26.3	9 711.1
December - Décembre	0.1	--	44.0	205.7	9 282.6	1 170.1	25.3	10 727.8
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1.2	--	485.7	1 775.9	91 018.8	8 187.0	209.3	101 677.9
DECEMBER - 1983 - TOTAL - DÉCEMBRE	0.1	--	41.8	181.6	9 251.4	1 197.4	40.1	10 712.4

TABLE 7. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, December 1984

TABLÉAU 7. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, décembre 1984

	Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Canada
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
<b>PROPANE</b>				
Production	6.3	459.9	5.4	471.6
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	26.7	-	26.7
Net withdrawals - Prélèvement net	6.3	433.2	5.4	444.9
<b>BUTANE:</b>				
Production	4.8	288.5	7.2	300.5
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	3.5	-	3.5
Net withdrawals - Prélèvement net	4.8	285.0	7.2	297.0
<b>ETHANE - ÉTHANE:</b>				
Production	4.4	523.4	-	527.8
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
Net withdrawals - Prélèvement net	4.4	523.4	-	527.8





142

# Crude petroleum and natural gas production

January 1985



# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Janvier 1985



### Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

### How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,  
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwestel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwestel Inc.)	Zenith 2-2015

### How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

### Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographique sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingué et le système d'extraction de Statistique Canada.

### Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,  
Division de l'industrie

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 2-2015

### Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

**Statistics Canada**  
Industry Division

# Crude petroleum and natural gas production

January 1985

**Statistique Canada**  
Division de l'industrie

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Janvier 1985

Published under the authority of  
the Minister of Supply and  
Services Canada

© Minister of Supply  
and Services Canada 1985

May 1985  
5-3301-515

Price: Canada, \$8.00, \$80.00 a year  
Other Countries, \$9.00, \$90.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 26-006, Vol. 37, No. 1

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1985

Mai 1985  
5-3301-515

Prix: Canada, \$8.00, \$80.00 par année  
Autres pays, \$9.00, \$90.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 26-006, vol. 37, n° 1

ISSN 0702-6846

Ottawa

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- <sup>r</sup> revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- <sup>r</sup> nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ: Classification des activités économiques.

## TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, Natural Gas and Sulphur, by Month and Province, 1985	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, January 1985	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, January 1985	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1985	12
5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, January 1985	12

## TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Production des gisements et par les usines de traitement d'hydrocarbures liquides, de gaz naturel et de soufre, ventilée par mois et province, 1985	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, janvier 1985	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, janvier 1985	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1985	12
5. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, janvier 1985	12

This publication was prepared under the direction of:

- **Denis Desjardins**, Director, Industry Division
- **Ian Cavanagh**, Chief, Energy Section

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Denis Desjardins**, directeur, Division de l'industrie
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de l'énergie



## INTRODUCTION

### **JANUARY 1985**

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during January 1985 amounted to 7 499 700 cubic metres compared to 7 193 900 cubic metres in 1984, an increase of 4.2%.

The disposition of Canadian crude and equivalent for January 1985 is as follows: 5.65 millions of cubic metres (75.1%) were sent to Canadian refineries and 1.68 millions of cubic metres (22.4%) were exported. The 2.5% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 1.16 millions of cubic metres.

Natural gas net new production increased 3.6% to 10 896.9<sup>P</sup> millions of cubic metres from 10 517.9 millions of cubic metres in January 1984.

The disposition of natural gas for January 1985 is as follows: - 439.4 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 908.5 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 867.5 millions of cubic metres were exported; 6 340.2 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 220.1 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

### **JANVIER 1985**

En janvier 1985, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 499 700 mètres cubes comparé à 7 193 900 mètres cubes en janvier 1984, soit une augmentation de 4.2%.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de janvier 1985 se répartit de la manière suivante: 5.65 millions de mètres cubes (75.1%) destinés aux raffineries canadiennes et 1.68 millions de mètres cubes (22.4%) destinés à l'exportation. La différence de 2.5% entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 1.16 millions de mètres cubes.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 3.6% passant à 10 896.9<sup>P</sup> millions de mètres cubes de 10 517.9 millions de mètres cubes en janvier 1984.

Au cours de janvier 1985, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: - 439.4 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 908.5 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 867.5 millions de mètres cubes ont été exportés et 6 340.2 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 220.1 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipelines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, Natural Gas and Sulphur, by Month and Province, 1985

No.		units	Total year-to-date		January	February	March	April	May
			Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
			1984	1985					
New Brunswick									
1	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	--	--	--	--			
2	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	0.2	0.2P	0.1	0.1P			
Ontario									
3	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	13.5	14.1P	7.4	6.7P			
4	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	72.2	80.9P	43.7	37.2P			
Manitoba									
5	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	130.2	112.8P	61.0P	51.8P			
Saskatchewan									
6	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	1 708.2	1 645.5P	785.9	859.6P			
7	Condensate	"	1.2	2.3P	1.1P	1.2P			
8	Pentanes plus	"	3.2	2.8P	1.3P	1.5P			
9	Propane	"	9.4	11.9P	6.2P	5.7P			
10	Butanes	"	7.4	8.1P	4.6P	3.5P			
11	Ethane	"	9.5	9.2P	5.0P	4.2P			
12	Total liquid hydrocarbons	"	1 738.9	1 679.8P	804.1P	875.7P			
13	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	231.5	350.9P	177.8	173.1P			
Alberta									
14	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	11 106.7	11 338.7P	5 912.8	5 425.9P			
15	Condensate	"	23.9	30.2P	16.4	13.8P			
16	Pentanes plus	"	860.9	939.3P	505.3	434.0P			
17	Propane	"	913.5	883.7P	483.6	400.1P			
18	Butanes	"	540.2	564.2P	290.3	273.9P			
19	Ethane	"	1 022.6	1 064.7P	622.9	441.8P			
20	Total liquid hydrocarbons	"	14 467.8	14 820.8P	7 831.3	6 989.5P			
21	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	11 767.8	..	6 874.0	..			
22	Sulphur	M.T.	902 000	956 000P	494 000	462 000P			
British Columbia									
23	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	351.4	342.6P	175.9	166.7P			
24	Condensate	"	4.8	3.1P	1.6	1.5P			
25	Pentanes plus	"	30.0	31.1P	16.1	15.0P			
26	Propane	"	11.7	10.8P	5.3	5.5P			
27	Butanes	"	16.3	13.8P	6.8	7.0P			
28	Total liquid hydrocarbons	"	414.2	401.4P	205.7	195.7P			
29	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	1 581.4	..	963.0	..			
30	Sulphur	M.T.	70 980	72 456P	37 456	35 000P			
Northwest Territories									
31	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	28.6	37.3P	14.9	22.4P			
32	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	48.2	..	27.7	..			
CANADA									
33	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	13 338.6	13 491.0P	6 957.9P	6 533.1P			
34	Condensate	"	29.9	35.6P	19.1P	16.5P			
35	Pentanes plus	"	894.1	973.2P	522.7P	450.5P			
36	Propane	"	934.6	906.4P	495.1P	411.3P			
37	Butanes	"	563.9	586.1P	301.7P	284.4P			
38	Ethane	"	1 032.1	1 073.9P	627.9P	446.0P			
39	Total liquid hydrocarbons	"	16 793.2	17 066.2P	8 924.4P	8 141.8P			
40	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	13 701.3	..	8 086.3	..			
41	Sulphur	M.T.	972 980	1 028 456P	531 456	497 000P			

Note: All the above production figures are measured at the net withdrawal level except for natural gas which are based on the deliveries of marketable gas.

Symbols:  $\text{m}^3$  = cubic metres.  
M.T. = Metric tonnes.

TABLEAU 1. Production des gisements et par les usines de traitement d'hydrocarbures liquides, de gaz naturel et de soufre, ventilée par mois et province, 1985

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
							unités	N°
							Nouveau-Brunswick	
							$10^3 m^3$	Pétrole brut 1
							$10^6 m^3$	Gaz naturel 2
							Ontario	
							$10^3 m^3$	Pétrole brut 3
							$10^6 m^3$	Gaz naturel 4
							Manitoba	
							$10^3 m^3$	Pétrole brut 5
							Saskatchewan	
							$10^3 m^3$	Pétrole brut 6
							"	Condensat 7
							"	Pentanes plus 8
							"	Propane 9
							"	Butanes 10
							"	Ethane 11
							"	Total d'hydrocarbures liquides 12
							$10^6 m^3$	Gaz naturel 13
							Alberta	
							$10^3 m^3$	Pétrole brut 14
							"	Condensat 15
							"	Pentanes plus 16
							"	Propane 17
							"	Butanes 18
							"	Ethane 19
							"	Total d'hydrocarbures liquides 20
							$10^6 m^3$	Gaz naturel 21
							T.M.	Soufre 22
							Colombie-Britannique	
							$10^3 m^3$	Pétrole brut 23
							"	Condensat 24
							"	Pentanes plus 25
							"	Propane 26
							"	Butanes 27
							"	Total d'hydrocarbures liquides 28
							$10^6 m^3$	Gaz naturel 29
							T.M.	Soufre 30
							Territoires du Nord-Ouest	
							$10^3 m^3$	Pétrole brut 31
							$10^6 m^3$	Gaz naturel 32
							CANADA	
							$10^3 m^3$	Pétrole brut 33
							"	Condensat 34
							"	Pentanes plus 35
							"	Propane 36
							"	Butanes 37
							"	Ethane 38
							"	Total d'hydrocarbures liquides 39
							$10^6 m^3$	Gaz naturel 40
							T.M.	Soufre 41

Nota: Tous les chiffres de production ci-dessus sont mesurés au niveau de prélèvement net, sauf dans le cas du gaz naturel où les livraisons de gaz marchand sont utilisées.

Symboles:  $m^3$  = mètre cube  
T.M. = Tonne Métrique.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, January 1985

No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique
Supply:					
Domestic production:					
1 Conventional crude oil	7.4	61.0P	785.9	4 891.9	175.9
2 Synthetic crude oil	-	-	-	847.8	-
3 Experimental crude oil	-	-	-	173.1	-
4 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
5 Total	7.4	61.0P	785.9	5 912.8	175.9
6 Condensate	-	-	1.1P	16.4	1.6
7 Pentanes plus	-	-	1.3P	505.3	16.1
8 Net withdrawals	7.4	61.0P	788.3P	6 434.5	193.6
9 Imports	-	-	-	-	-
10 TOTAL SUPPLY	7.4	61.0P	788.3P	6 434.5	193.6
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
11 Atlantic provinces	-	-	-	192.1(2)	-
12 Quebec	-	6.3	208.1	608.8	-
13 Ontario	7.4	28.1	127.3	2 278.1	-
14 Manitoba	-	-	-	-	-
15 Saskatchewan	-	-	-	-	-
16 Alberta	-	-	0.5	142.2	-
17 British Columbia	-	-	-	1 356.3	-
18 Northwest Territories	-	-	-	492.6	184.8
19 Total to refineries	7.4	34.4	335.9	5 070.1	184.8
Exports:					
United States (by Petroleum Administration Districts):					
20 District I	-	-	-	155.8	-
21 District II	-	4.0	520.9	785.5	-
22 District III	-	-	-	-	-
23 District IV	-	-	-	-	-
24 District V	-	-	-	181.5	-
25 Total to United States	-	4.0	520.9	1 158.4	-
26 Other countries	-	-	-	-	-
27 Total exports	-	4.0	520.9	1 158.4	-
28 Net inventory changes	-	30.1P	- 58.3	192.0	- 11.4
29 Deliveries to other purchasers	-	-	-	-	-
30 Losses and adjustments	-	- 7.5P	- 10.2P	14.0	20.2
31 TOTAL DISPOSITION	7.4	61.0P	788.3P	6 434.5	193.6

(1) Imports include 45.8 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil thousands of cubic metres of Eastern Exchange.

(2) Represents amount of crude oil delivered by pipeline at Montreal and destined for Atlantic refineries. Refinery receipts in the Atlantic region will differ from this figure by oil in transit and inventory changes.

(3) Exports to United States include 54.0 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil thousands of cubic metres of Eastern exchange.

Note: New Brunswick is too small to be expressed.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, janvier 1985

Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources - total, toutes les sources				No
			Current month		Total year-to-date		
			Mois courant		Total cumulatif		
Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère					
					1985 1984		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Approvisionnement:							
14.9	5 937.0P	-	5 937.0P	5 937.0P	6 257.6T	Production intérieure:	
-	847.8	-	847.8	847.8	315.2	Pétrole brut conventionnel	1
-	173.1	-	173.1	173.1	144.7	Pétrole brut synthétique	2
-	-	-	-	-	-	Pétrole brut expérimental	3
-	-	-	-	-	-	Moins - Repris pour l'injection	4
14.9	6 957.9P	-	6 957.9P	6 957.9P		Total	5
-	19.1P	-	19.1P	19.1P	18.4T	Condensat	6
-	522.7P	-	522.7P	522.7P	458.0T	Pentanes plus	7
14.9	7 499.7P	-	7 499.7P	7 499.7P	7 195.9T	Prélèvement net	8
-	-	1 163.2(1)	1 163.2	1 163.2	1 770.1	Importations	9
14.9	7 499.7P	1 163.2	8 662.9P	8 662.9P	8 964.0T	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	10
Utilisation:							
-	192.1	519.5	711.6	711.6	1 097.5	Livraisons aux raffineries:	
-	823.2	597.9	1 421.1	1 421.1	1 729.3	Provinces de l'Atlantique	11
-	2 440.9	45.8	2 486.7	2 486.7	2 549.3	Québec	12
-	-	-	-	-	-	Ontario	13
-	-	-	-	-	-	Manitoba	14
-	142.7	-	142.7	142.7	177.5	Saskatchewan	15
-	1 356.3	-	1 356.3	1 356.3	1 365.0	Alberta	16
-	677.4	-	677.4	677.4	652.5	Colombie-Britannique	17
15.5	15.5	-	15.5	15.5	15.5	Territoires du Nord-Ouest	18
15.5	5 648.1	1 163.2	6 811.3	6 811.3	7 586.4	Total livré aux raffineries	19
Exportations:							
-	155.8	-	155.8	155.8	148.1	États-Unis (selon les Petroleum	
-	1 310.4	-	1 310.4	1 310.4	1 118.2	Administration Districts)	
-	-	-	-	-	-	District I	20
-	-	-	-	-	-	District II	21
-	181.5	-	181.5	181.5	165.0	District III	22
-	35.6	-	35.6	35.6	105.0	District IV	23
-	1 683.3(3)	-	1 683.3	1 683.3	1 536.3	District V	24
-	-	-	-	-	-	Total aux États-Unis	25
-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	Autres pays	26
-	1 683.3	-	1 683.3	1 683.3	1 536.3	Exportations totales	27
- 0.7	151.7P	6.6	158.3P	158.3P	- 68.6T	Variations nettes des stocks	28
-	-	-	-	-	2.7	Livraisons à d'autres acheteurs	29
0.1	16.6P	- 6.6	10.0P	10.0P	- 92.8T	Pertes et rectifications	30
14.9	7 499.7P	1 163.2	8 662.9P	8 662.9P	8 964.0T	TOTAL DE L'UTILISATION	31

(1) Les importations comprennent 45.8 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

(2) Représente le montant de pétrole brut livré par pipeline à Montréal et destiné aux provinces de l'Atlantique. Les arrivages de ces raffineries vont toutefois différer de ce chiffre par le pétrole en transit et les variations des inventaires.

(3) Les exportations aux États-Unis comprennent 54.0 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

Nota: Nombres infimes pour le Nouveau Brunswick.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, January 1985

No.	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C				
	Other Provinces	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia
	Autres Provinces				Colombie- Britannique
<b>FIELD AND PROCESSING PLANTS</b>					
Supply:					
1 Gross new production	0.3	43.7	200.0 <sup>P</sup>	9 645.6	1 176.1
2 Less - Field flared and waste	-	-	19.2	171.9	10.6
3 Net new production	0.3	43.7	181.8 <sup>P</sup>	9 473.7	1 165.5
4 Less - Injected and stored	-	-	-	899.5	2.4
5 Net withdrawals	0.3	43.7	181.8 <sup>P</sup>	8 574.2	1 163.1
Disposition:					
6 Field disposition and uses	-	-	27.7	38.0	15.8
7 Gathering system disposition and uses	-	-	1.2	86.4	0.6
Processing plant disposition and uses:					
8 Processing shrinkage	-	-	2.9	1 082.7(2)	131.4
9 Other disposition and uses	-	-	8.6	357.0(3)	59.7
10 Adjustment	-	-	- 36.4	136.1	- 7.4
11 Deliveries of marketable gas	0.3	43.7	177.8	6 874.0	963.0
12 TOTAL DISPOSITION	0.3	43.7	181.8 <sup>P</sup>	8 574.2	1 163.1
<b>GAS UTILITIES</b>					
Supply:					
13 Total of marketable gas	0.3	43.7	177.8	6 874.0	963.0
14 Receipts from distributor storage	-	-	79.1	1 328.6	18.7
15 Imports	-	-	-	-	-
16 Other receipts(4)	-	23.8	-	-	-
17 Total supply of marketable gas	0.3	67.5	256.9	8 202.6	981.7
Disposition:					
Sales:					
18 New Brunswick	0.1	-	-	-	-
19 Quebec	0.2	-	-	597.5	-
20 Ontario	-	63.7	-	2 608.2	-
21 Manitoba	-	-	-	287.7	-
22 Saskatchewan	-	-	216.9	179.6	-
23 Alberta	-	-	-	1 761.4	-
24 British Columbia	-	-	-	32.9	563.5
25 Northwest Territories	-	-	-	-	-
26 Total sales	0.3	63.7	216.9	5 467.3	563.5
27 Exports	-	-	-	2 489.8	377.7
28 Other deliveries(4,5)	-	-	-	11.2	-
29 Deliveries to distributor storage	-	-	16.7	67.9	0.5
30 Line pack fluctuation	-	-	- 0.4	- 3.6	1.8
31 Pipeline fuel	-	0.7	13.0	221.7	30.3
32 Pipeline losses, etc.	-	3.1	10.7	- 51.7	7.9
33 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.3	67.5	256.9	8 202.6	981.7

(1) Includes 27.3 millions cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. This gas is transferred to British Columbia for processing and disposal.

(2) Includes 255.1 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

(3) Includes 2.0 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 30.7 millions cubic metres of reprocessing plant fuel.

(4) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.

(5) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

Notes: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, are estimated.  
Other provinces include New Brunswick and Quebec.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, janvier 1985

Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources - Total, toutes les sources				Nº
			Current month		Total year-to-date		
			Mois courant		Total cumulatif		
					1985		
Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère					
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C							
GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT							
32.1(1)	11 097.8P	-	11 097.8P	11 097.8P	10 679.6	Approvisionnement:	1
0.2	200.9	-	200.9	200.9	161.7	Production originale brute	2
31.9	10 896.9P	-	10 896.9P	10 896.9P	10 517.9	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	3
-	901.9	-	901.9	901.9	975.6	Production originale nette	2
						Moins - Gaz injecté et stocké	4
31.9	9 995.0P	-	9 995.0P	9 995.0P	9 542.3	Prélèvement net	5
-	81.5	-	81.5	81.5	79.9F	Utilisation:	6
-	88.2	-	88.2	88.2	114.5F	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
Emploi et utilisation dans les collecteurs							
Emploi et utilisation dans les usines de traitement:							
3.0	1 220.0	-	1 220.0	1 220.0	1 145.4	Pertes en cours de traitement	8
- 0.3	425.0	-	425.0	425.0	415.6F	Autres emplois et utilisations	9
1.5	93.8	-	93.8	93.8	137.1F	Rectifications	10
27.7	8 086.5	-	8 086.5	8 086.5	7 649.8	Livraisons de gaz marchand	11
31.9	9 995.0P	-	9 995.0P	9 995.0P	9 542.3	TOTAL DE L'UTILISATION	12
DISTRIBUTION DE GAZ							
27.7	8 086.5	-	8 086.5	8 086.5	7 649.8	Approvisionnement:	13
-	1 426.4	-	1 426.4	1 426.4	1 229.6	Total de gaz marchand	14
-	-	0.8	0.8	0.8	0.5	Déstockage par les distributeurs	15
-	23.8	32.9	56.7	56.7	88.5	Importations	16
27.7	9 536.7	33.7	9 570.4	9 570.4	8 968.4	Autres arrivages(4)	17
Approvisionnement total en gaz marchand							
-	0.1	-	0.1	0.1	0.1	Utilisation:	
-	597.7	-	597.7	597.7	516.4	Ventes:	
-	2 671.9	-	2 671.9	2 671.9	2 759.8	Nouveau-Brunswick	18
-	287.7	-	287.7	287.7	293.7	Québec	19
-	396.5	-	396.5	396.5	338.8	Ontario	20
-	1 761.4	0.8	1 762.2	1 762.2	1 737.3	Manitoba	21
23.1	619.5	-	619.5	619.5	580.8	Saskatchewan	22
4.6	4.6	-	4.6	4.6	1.5	Alberta	23
						Colombie-Britannique	24
						Territoires du Nord-Ouest	25
27.7	6 339.4	0.8	6 340.2	6 340.2	6 228.4	Total des ventes	26
-	2 867.5	-	2 867.5	2 867.5	2 530.9	Exportations	27
-	11.2	32.9	44.1	44.1	82.5	Autres livraisons(4,5)	28
-	85.1	-	85.1	85.1	29.9	Livraisons à l'entrepôt de stockage des des-tributeurs	29
-	- 2.2	-	- 2.2	- 2.2	- 11.7	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
-	265.7	-	265.7	265.7	240.0	Gaz consommé dans les réseaux	31
-	- 30.0	-	- 30.0	- 30.0	- 131.6	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
27.7	9 536.7	33.7	9 570.4	9 570.4	8 968.4	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	33

(1) Comprend 27.3 millions de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest. Ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.

(2) Comprend 255.1 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.

(3) Comprend 2.0 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 30.7 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.

(4) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.

(5) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

Nota: Les totaux des lignes 2 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

Autres provinces incluant Nouveau Brunswick et Québec.



TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1985

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1985

Month Mois	New Brunswick  Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon  Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.1	0.2 <sup>P</sup>	43.7	181.8 <sup>P</sup>	9 473.7	1 165.5	31.9	10 896.9 <sup>P</sup>
February - Février	0.1 <sup>P</sup>	0.2 <sup>P</sup>	37.2 <sup>P</sup>	173.1 <sup>P</sup>	8 867.6 <sup>P</sup>	903.0 <sup>P</sup>	22.2 <sup>P</sup>	10 003.4 <sup>P</sup>
March - Mars								
April - Avril								
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	0.2 <sup>P</sup>	0.4 <sup>P</sup>	80.9 <sup>P</sup>	354.9 <sup>P</sup>	18 341.3 <sup>P</sup>	2 068.5 <sup>P</sup>	54.1 <sup>P</sup>	20 900.3 <sup>P</sup>
JANUARY - 1984 - TOTAL - JANVIER	0.1	0.2	41.2	186.4	9 141.2	1 115.3	33.7	10 518.1

TABLE 5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, January 1985

TABLEAU 5. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, janvier 1985

	Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Canada
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
<b>PROPANE</b>				
Production	6.2 <sup>P</sup>	512.9	5.3	524.4 <sup>P</sup>
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	29.3	-	29.3
Net withdrawals - Prélèvement net	6.2 <sup>P</sup>	483.6	5.3	495.1 <sup>P</sup>
<b>BUTANE:</b>				
Production	4.6 <sup>P</sup>	293.7	6.8	305.1 <sup>P</sup>
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	3.4	-	3.4
Net withdrawals - Prélèvement net	4.6 <sup>P</sup>	290.3	6.8	301.7 <sup>P</sup>
<b>ETHANE - ÉTHANE:</b>				
Production	5.0 <sup>P</sup>	622.9	-	627.9 <sup>P</sup>
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
Net withdrawals - Prélèvement net	5.0 <sup>P</sup>	622.9	-	627.9 <sup>P</sup>





# Crude petroleum and natural gas production

February 1985



# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Février 1985

## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,  
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zénith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwTel Inc.)	Zénith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwTel Inc.)	Zénith 2-2015

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)990-8114  
1(613)990-8115

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,  
Division de l'industrie

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 2-2015

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)990-8114  
1(613)990-8115

**Statistics Canada**

Industry Division

# Crude petroleum and natural gas production

February 1985

**Statistique Canada**

Division de l'industrie

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Février 1985

Published under the authority of  
the Minister of Supply and  
Services Canada

© Minister of Supply  
and Services Canada 1985

June 1985  
5-3301-515

Price: Canada, \$8.00, \$80.00 a year  
Other Countries, \$9.00, \$90.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 26-006, Vol. 37, No. 2

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1985

Juin 1985  
5-3301-515

Prix: Canada, \$8.00, \$80.00 par année  
Autres pays, \$9.00, \$90.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 26-006, vol. 37, n° 2

ISSN 0702-6846

Ottawa

**TABLE OF CONTENTS**

	Page
<b>Introduction</b>	5
<b>Table</b>	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, Natural Gas and Sulphur, by Month and Province, 1985	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, February 1985	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, February 1985	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1985	12
5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, February 1985	12

**TABLE DES MATIÈRES**

	Page
<b>Introduction</b>	5
<b>Tableau</b>	
1. Production des gisements et par les usines de traitement d'hydrocarbures liquides, de gaz naturel et de soufre, ventilée par mois et province, 1985	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, février 1985	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, février 1985	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1985	12
5. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, février 1985	12



## INTRODUCTION

### FEBRUARY 1985

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during February 1985 amounted to 6 997 500P cubic metres compared to 7 068 700 cubic metres in 1984, a decrease of 0.1%.

The disposition of Canadian crude and equivalent for February 1985 is as follows: 4.81 millions of cubic metres (68.7%) were sent to Canadian refineries and 2.20 millions of cubic metres (31.5%) were exported. The 0.2% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 0.69 millions of cubic metres.

Natural gas net new production increased 17.4% to 10 123.0P millions of cubic metres from 8 620.0 millions of cubic metres in February 1984.

The disposition of natural gas for February 1985 is as follows: - 86.9 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 732.9 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 668.9 millions of cubic metres were exported; 5 883.8 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of - 75.7 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

### FÉVRIER 1985

En février 1985, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 6 997 500P mètres cubes comparé à 7 068 700 mètres cubes en février 1984, soit une diminution de 0.1%.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de février 1985 se répartit de la manière suivante: 4.81 millions de mètres cubes (68.7%) destinés aux raffineries canadiennes et 2.20 millions de mètres cubes (31.5%) destinés à l'exportation. La différence de 0.2% entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 0.69 millions de mètres cubes.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 17.4% passant à 10 123.0P millions de mètres cubes de 8 620.0 millions de mètres cubes en février 1984.

Au cours de février 1985, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: - 86.9 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 732.9 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 668.9 millions de mètres cubes ont été exportés et 5 883.8 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit - 75.7 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipelines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, Natural Gas and Sulphur, by Month and Province, 1985

No.	units	Total year-to-date		January	February	March	April	May
		Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
		1984	1985					
New Brunswick								
1	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	--	--	--	--		
2	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	0.3	0.3P	0.1	0.1	0.1P	
Ontario								
3	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	21.8	21.6P	7.4	6.7	7.5P	
4	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	102.1	..	43.7	37.2	..	
Manitoba								
5	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	196.9	183.5P	61.0P	51.8P	70.7P	
Saskatchewan								
6	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	2 570.2	2 490.6P	789.6P	820.5	880.5P	
7	Condensate	"	1.9	3.2P	1.1P	1.2	0.9P	
8	Pentanes plus	"	5.3	4.0P	1.3P	1.5	1.2P	
9	Propane	"	14.9	17.9P	6.2P	5.7	6.0P	
10	Butanes	"	11.1	12.1P	4.6P	3.5	4.0P	
11	Ethane	"	15.0	14.0P	5.0P	4.2	4.8P	
12	Total liquid hydrocarbons	"	2 618.4	2 541.8P	807.8P	836.6	897.4P	
13	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	339.1	..	177.8	166.7	..	
Alberta								
14	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	17 228.2	17 547.9P	5 912.8	5 425.9	6 209.2P	
15	Condensate	"	37.1	47.9P	16.4	13.8	17.7P	
16	Pentanes plus	"	1 300.4	1 498.7P	505.3	484.3	509.1P	
17	Propane	"	1 362.7	1 432.4P	483.6	456.4	492.4P	
18	Butanes	"	816.8	867.4P	290.3	266.2	310.9P	
19	Ethane	"	1 510.9	1 686.8P	622.9	516.3	547.6P	
20	Total liquid hydrocarbons	"	22 256.1	23 081.1P	7 831.3	7 162.9	8 086.9P	
21	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	17 309.4	..	6 874.0	6 507.9	..	
22	Sulphur	M.T.	1 354 000	1 366 600P	494 000	423 000	449 600P	
British Columbia								
23	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	528.6	502.9P	175.9	156.4	170.6P	
24	Condensate	"	6.7	4.7P	1.6	1.7	1.4P	
25	Pentanes plus	"	37.2	37.4P	16.1	11.3	10.0P	
26	Propane	"	15.8	15.6P	5.3	4.6	5.7P	
27	Butanes	"	22.5	18.0P	6.8	5.2	6.0P	
28	Total liquid hydrocarbons	"	610.8	578.6P	205.7	179.2	193.7P	
29	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	2 121.2	..	963.0	785.4	..	
30	Sulphur	M.T.	101 604	101 726P	37 456	32 270	32 000P	
Northwest Territories								
31	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	45.6	57.3P	14.9	22.4	20.0P	
32	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	68.5	..	27.7	20.4	..	
CANADA								
33	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	20 591.3	20 803.8P	6 961.6P	6 483.7P	7 358.5P	
34	Condensate	"	45.7	55.8P	19.1P	16.7P	20.6P	
35	Pentanes plus	"	1 342.9	1 540.1P	522.7P	497.1P	520.3P	
36	Propane	"	1 393.4	1 465.9P	495.1P	466.7P	504.1P	
37	Butanes	"	850.4	897.5P	301.7P	274.9P	320.9P	
38	Ethane	"	1 525.9	1 700.8P	627.9P	520.5P	552.4P	
39	Total liquid hydrocarbons	"	25 749.6	26 463.9P	8 928.1P	8 259.6P	9 276.2P	
40	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	19 940.6	..	8 086.3	7 517.7	..	
41	Sulphur	M.T.	1 455 604	1 468 326P	531 456	455 270	481 600P	

Note: All the above production figures are measured at the net withdrawal level except for natural gas which are based on the deliveries of marketable gas.

Symbols:  $\text{m}^3$  = cubic metres.  
M.T. = Metric Tonnes.

TABLEAU 1. Production des gisements et par les usines de traitement d'hydrocarbures liquides, de gaz naturel et de soufre, ventilée par mois et province, 1985

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
							unités	N°
							<b>Nouveau-Brunswick</b>	
							10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 1
							10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 2
							<b>Ontario</b>	
							10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 3
							10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 4
							<b>Manitoba</b>	
							10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 5
							<b>Saskatchewan</b>	
							10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 6
							"	Condensat 7
							"	Pentanes plus 8
							"	Propane 9
							"	Butanes 10
							"	Ethane 11
							"	Total d'hydrocarbures liquides 12
							10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 13
							<b>Alberta</b>	
							10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 14
							"	Condensat 15
							"	Pentanes plus 16
							"	Propane 17
							"	Butanes 18
							"	Ethane 19
							"	Total d'hydrocarbures liquides 20
							10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 21
							T.M.	Soufre 22
							<b>Colombie-Britannique</b>	
							10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 23
							"	Condensat 24
							"	Pentanes plus 25
							"	Propane 26
							"	Butanes 27
							"	Total d'hydrocarbures liquides 28
							10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 29
							T.M.	Soufre 30
							<b>Territoires du Nord-Ouest</b>	
							10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 31
							10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 32
							<b>CANADA</b>	
							10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 33
							"	Condensat 34
							"	Pentanes plus 35
							"	Propane 36
							"	Butanes 37
							"	Ethane 38
							"	Total d'hydrocarbures liquides 39
							10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 40
							T.M.	Soufre 41

Nota: Tous les chiffres de production ci-dessus sont mesurés au niveau de prélèvement net, sauf dans le cas du gaz naturel où les livraisons de gaz marchand sont utilisées.

Symboles: m<sup>3</sup> = mètre cube  
T.M. = tonne Métrique.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, February 1985

					British Columbia
	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	Colombie- Britannique
No.	thousands of cubic metres - milliers de metres cubes				
Supply:					
1 Domestic production:					
2 Conventional crude oil	6.7	51.8P	820.5	4 538.2	156.4
3 Synthetic crude oil	-	-	-	729.8	-
4 Experimental crude oil	-	-	-	157.9	-
5 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
6 Total	6.7	51.8P	820.5	5 425.9	156.4
7 Condensate	-	-	1.2P	13.8	1.7
8 Pentanes plus	-	-	1.5P	484.3	11.3
9 Net withdrawals	6.7	51.8P	823.2P	5 924.0	169.4
10 Imports	-	-	-	-	-
11 TOTAL SUPPLY	6.7	51.8P	823.2P	5 924.0	169.4
Disposition:					
12 Deliveries to refineries:					
13 Atlantic provinces	-	-	-	169.2(2)	-
14 Quebec	-	37.2	190.1	549.7	-
15 Ontario	6.7	-	155.1	1 770.7	-
16 Manitoba	-	-	-	-	-
17 Saskatchewan	-	-	0.5	137.0	-
18 Alberta	-	-	-	1 157.2	-
19 British Columbia	-	-	-	449.1	174.4
20 Northwest Territories	-	-	-	-	-
21 Total to refineries	6.7	37.2	345.7	4 232.9	174.4
Exports:					
22 United States (by Petroleum Administration Districts):					
23 District I	-	-	-	234.5	-
24 District II	-	6.9	420.4	1 163.8	-
25 District III	-	-	-	-	-
26 District IV	-	-	-	159.5	-
27 District V	-	-	-	218.8	-
28 Total to United States	-	6.9	420.4	1 776.6	-
29 Other countries	-	-	-	-	-
30 Total exports	-	6.9	420.4	1 776.6	-
31 Net inventory changes	-	19.6P	63.7	- 168.6	- 18.6
32 Deliveries to other purchasers	-	-	-	0.6	-
33 Losses and adjustments	-	- 11.9P	- 6.6P	82.5	13.6
34 TOTAL DISPOSITION	6.7	51.8P	823.2P	5 924.0	169.4

(1) Imports include 134.9 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil thousands of cubic metres of Eastern Exchange.

(2) Represents amount of crude oil delivered by pipeline at Montreal and destined for Atlantic refineries. Refinery receipts in the Atlantic region will differ from this figure by oil in transit and inventory changes.

(3) Exports to United States include 141.1 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil thousands of cubic metres of Eastern exchange.

Note: New Brunswick is too small to be expressed.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, février 1985

Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources Total de la source canadienne	Total foreign sources Total de la source étrangère	Total, all sources - total, toutes les sources					
			Current month Mois courant		Total year-to-date Total cumulatif			
					1985	1984		
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								NO
Approvisionnement:								
22.4	5 596.0P	-	5 596.0P	11 536.7P	12 262.9P	Production intérieure:	1	
-	729.8	-	729.8	1 577.6	783.1	Pétrole brut conventionnel	2	
-	157.9	-	157.9	331.0	292.6	Pétrole brut synthétique	3	
-	-	-	-	-	-	Pétrole brut expérimental	4	
22.4	6 483.7P	-	6 483.7P	13 445.3P	13 338.6P	Moins - Repris pour l'injection	5	
-	16.7P	-	16.7P	35.8P	29.9P	Total	6	
-	497.1P	-	497.1P	1 019.8P	894.1P	Condensat	7	
22.4	6 997.5P	-	6 997.5P	14 500.9P	14 262.6P	Pentanes plus	8	
-	-	687.8(1)	687.8	1 851.0P	3 093.4	Prélèvement net	9	
22.4	6 997.5P	687.8	7 685.3P	16 351.9P	17 356.0P	Importations	10	
APPROVISIONNEMENT, TOTAL								
Utilisation:								
-	169.2	236.6	405.8	1 117.4	1 629.9	Livraisons aux raffineries:	11	
-	777.0	361.2	1 138.2	2 559.3	3 406.3	Provinces de l'Atlantique	12	
-	1 932.5	90.0	2 022.5	4 509.2	4 994.0	Québec	13	
-	-	-	-	-	-	Ontario	14	
-	137.5	-	137.5	280.2	319.7	Manitoba	15	
-	1 157.2	-	1 157.2	2 513.5	2 700.2	Saskatchewan	16	
-	623.5	-	623.5	1 300.9	1 296.6	Alberta	17	
13.8	13.8	-	13.8	29.3	29.7	Colombie-Britannique	18	
13.8	4 810.7	687.8	5 498.5	12 309.8	14 376.4	Territoires du Nord-Ouest	19	
Total livré aux raffineries								
Exportations:								
-	234.5	-	234.5	390.3	286.4	États-Unis (selon les Petroleum	20	
-	1 591.1	-	1 591.1	2 901.5	2 169.4	Administration Districts)	21	
-	-	-	-	-	-	District I	22	
-	159.5	-	159.5	341.0	332.7	District II	23	
-	218.8	-	218.8	254.4	157.0	District III	24	
-	2 203.9(3)	-	2 203.9	3 887.2	2 945.5	District IV	25	
-	-	-	-	-	-	District V	26	
-	2 203.9	-	2 203.9	3 887.2	2 945.5	Total aux États-Unis	27	
8.6	- 95.3P	- 13.0	- 108.3P	50.0P	129.8P	Autres pays	28	
-	0.6	-	0.6	1.5	5.3	Variations nettes des stocks	29	
-	77.6P	13.0	90.6	103.4P	- 101.0P	Livraisons à d'autres acheteurs	30	
22.4	6 997.5P	687.8	7 685.3P	16 351.9P	17 356.0P	Pertes et rectifications	31	
TOTAL DE L'UTILISATION								

(1) Les importations comprennent 134.9 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

(2) Représente le montant de pétrole brut livré par pipeline à Montréal et destiné aux provinces de l'Atlantique. Les arrivages de ces raffineries vont toutefois différer de ce chiffre par le pétrole en transit et les variations des inventaires.

(3) Les exportations aux États-Unis comprennent 141.1 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

Nota: Nombres infimes pour le Nouveau Brunswick.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, February 1985

	Other Provinces				British Columbia	
		Ontario	Saskatchewan	Alberta	Colombie- Britannique	
	Autres Provinces					
No.	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					
FIELD AND PROCESSING PLANTS						
1	Supply:					
2	Gross new production	0.3	37.2	239.0P	9 038.5	975.8
3	Less - Field flared and waste	-	-	22.0P	158.8	9.2
4	Net new production	0.3	37.2	217.0P	8 879.7	966.6
5	Less - Injected and stored	-	-	-	869.9	2.3
6	Net withdrawals	0.3	37.2	217.0P	8 009.8	964.3
Disposition:						
7	Field disposition and uses	-	-	26.9	28.7	15.1
8	Gathering system disposition and uses	-	-	2.7	84.9	0.5
9	Processing plant disposition and uses:					
10	Processing shrinkage	-	-	3.5	954.6(2)	110.3
11	Other disposition and uses	-	-	10.1	342.2(3)	58.4
12	Adjustment	-	-	7.1	91.5	- 5.4
13	Deliveries of marketable gas	0.3	37.2	166.7	6 507.9	785.4
14	TOTAL DISPOSITION	0.3	37.2	217.0P	8 009.8	964.3
GAS UTILITIES						
Supply:						
15	Total of marketable gas	0.3	37.2	166.7	6 507.9	785.4
16	Receipts from distributor storage	-	-	68.0	922.3	12.1
17	Imports	-	-	-	-	-
18	Other receipts(4)	-	21.8	-	0.2	-
19	Total supply of marketable gas	0.3	59.0	234.7	7 430.4	797.5
Disposition:						
Sales:						
20	New Brunswick	0.1	-	-	-	-
21	Quebec	0.2	-	-	514.9	-
22	Ontario	-	57.7	-	2 470.0	-
23	Manitoba	-	-	-	285.7	-
24	Saskatchewan	-	-	195.2	156.4	-
25	Alberta	-	-	-	1 647.3	-
26	British Columbia	-	-	-	32.5	502.6
27	Northwest Territories	-	-	-	-	-
28	Total sales	0.3	57.7	195.2	5 106.8	502.6
Exports:						
29	Exports	-	-	-	2 394.6	274.3
30	Other deliveries(4,5)	-	-	-	4.3	-
31	Deliveries to distributor storage	-	-	5.2	38.1	-
32	Line pack fluctuation	-	-	2.3	16.5	0.5
33	Pipeline fuel	-	0.7	14.1	216.2	26.1
34	Pipeline losses, etc.	-	0.6	17.9	- 346.1	- 6.0
35	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.3	59.0	234.7	7 430.4	797.5

(1) Includes 18.2 millions cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. This gas is transferred to British Columbia for processing and disposal.

(2) Includes 217.9 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

(3) Includes 2.0 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 28.4 millions cubic metres of reprocessing plant fuel.

(4) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.

(5) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, are estimated.  
Other provinces include New Brunswick and Quebec.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, février 1985

Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources - Total, toutes les sources				
			Current month	Total year-to-date			
Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Mois courant	Total cumulatif			
				1985	1984	N <sup>o</sup>	
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C							
GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT							
22.5(1)	10 313.3 <sup>P</sup>	-	10 313.3 <sup>P</sup>	21 464.7 <sup>P</sup>	19 475.2 <sup>F</sup>	Approvisionnement:	
0.3	190.3 <sup>P</sup>	-	190.3 <sup>P</sup>	393.0 <sup>P</sup>	337.3	Production originale brute	1
22.2	10 123.0 <sup>P</sup>	-	10 123.0 <sup>P</sup>	21 071.7 <sup>P</sup>	19 137.9	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
-	872.2	-	872.2	1 774.1	1 944.3	Production originale nette	3
						Moins - Gaz injecté et stocké	4
22.2	9 250.8 <sup>P</sup>	-	9 250.8 <sup>P</sup>	19 297.6 <sup>P</sup>	17 193.6 <sup>F</sup>	Prélèvement net	5
-	70.7	-	70.7	152.2	141.1 <sup>F</sup>	Utilisation:	
-	88.1	-	88.1	176.3	179.0 <sup>F</sup>	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
						Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
2.0	1 070.4	-	1 070.4	2 290.4	2 139.1 <sup>F</sup>	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
- 1.4	409.3	-	409.3	834.3	784.7 <sup>F</sup>	Pertes en cours de traitement	8
1.2	94.4	-	94.4	240.0	248.4 <sup>F</sup>	Autres emplois et utilisations	9
20.4	7 517.9	-	7 517.9	15 604.4	13 701.3 <sup>F</sup>	Rectifications	10
						Livraisons de gaz marchand	11
22.2	9 250.8 <sup>P</sup>	-	9 250.8 <sup>P</sup>	19 297.6 <sup>P</sup>	17 193.6 <sup>F</sup>	TOTAL DE L'UTILISATION	12
DISTRIBUTION DE GAZ							
20.4	7 817.9	-	7 517.9	15 604.4	13 701.3 <sup>F</sup>	Approvisionnement:	
-	1 002.4	-	1 002.4	2 428.8	1 911.6	Total de gaz marchand	13
-	-	0.8	0.8	1.6	0.9	Déstockage par les distributeurs	14
-	22.0	27.6	49.6	106.3	148.8	Importations	15
20.4	8 542.3	28.4	8 570.7	18 141.1	15 762.6 <sup>F</sup>	Autres arrivages(4)	16
						Approvisionnement total en gaz marchand	17
-	0.1	-	0.1	0.2	0.2	Utilisation:	
-	515.1	-	515.1	1 112.8	929.2	Ventes:	
-	2 527.7	-	2 527.7	5 199.6	5 033.9	Nouveau-Brunswick	18
-	285.7	-	285.7	573.4	533.5	Québec	19
-	351.6	-	351.6	748.1	649.8	Ontario	20
-	1 647.3	0.8	1 648.1	3 410.3	3 099.7	Manitoba	21
16.4	551.5	-	551.5	1 171.0	1 032.6 <sup>F</sup>	Saskatchewan	22
4.0	4.0	-	4.0	8.6	2.7	Alberta	23
						Colombie-Britannique	24
						Territoires du Nord-Ouest	25
20.4	5 883.0	0.8	5 883.8	12 224.0	11 281.6 <sup>F</sup>	Total des ventes	26
-	2 668.9	-	2 668.9	5 536.4	4 281.0	Exportations	27
-	4.3	27.6	31.9	76.0	135.7	Autres livraisons(4,5)	28
-	43.3	-	43.3	128.4	96.5	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
-	19.3	-	19.3	17.1	- 6.6	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
-	257.1	-	257.1	522.8	394.3	Gaz consommé dans les réseaux	31
-	- 333.6	-	- 333.6	- 363.6	- 419.9	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
20.4	8 542.3	28.4	8 570.7	18 141.1	15 762.6 <sup>F</sup>	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	33

(1) Comprend 18.2 millions de mètres cubes provenant du gisement de **Pointed Mountain** situé dans les Territoires du Nord-Ouest. Ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.

(2) Comprend 217.9 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.

(3) Comprend 2.0 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 28.4 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.

(4) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.

(5) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

Notes: Les totaux des lignes 2 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

Autres provinces incluant Nouveau Brunswick et Québec.



TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1985

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1985

Month Mois	New Brunswick  Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon  Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.1	0.2 <sup>P</sup>	43.7	181.8 <sup>P</sup>	9 473.7	1 165.5	31.9	10 896.9 <sup>P</sup>
February - Février	0.1	0.2 <sup>P</sup>	37.2	217.0 <sup>P</sup>	8 879.7	966.6	22.2	10 123.0 <sup>P</sup>
March - Mars	0.1 <sup>P</sup>	0.2 <sup>P</sup>	35.0	240.0 <sup>P</sup>	9 081.8 <sup>P</sup>	828.1 <sup>P</sup>	20.0 <sup>P</sup>	10 205.2 <sup>P</sup>
April - Avril								
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	0.3 <sup>P</sup>	0.6 <sup>P</sup>	115.9 <sup>P</sup>	638.8 <sup>P</sup>	27 435.2 <sup>P</sup>	2 960.2 <sup>P</sup>	74.1 <sup>P</sup>	31 225.1 <sup>P</sup>
FEBRUARY - 1984 - TOTAL - FÉVRIER	0.1	0.2	31.0	136.4	7 587.8	840.2	24.5	8 620.2

TABLE 5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, February 1985

TABLEAU 5. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, février 1985

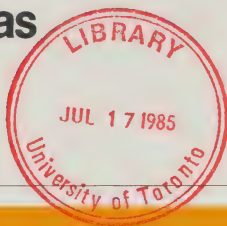
	Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Canada
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
<b>PROPANE:</b>				
Production	5.7 <sup>P</sup>	486.6	4.6	496.9 <sup>P</sup>
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	30.2	-	30.2
Net withdrawals - Prélèvement net	5.7 <sup>P</sup>	456.4	4.6	466.7 <sup>P</sup>
<b>BUTANE:</b>				
Production	3.5 <sup>P</sup>	269.3	5.2	278.0 <sup>P</sup>
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	3.1	-	3.1
Net withdrawals - Prélèvement net	3.5 <sup>P</sup>	266.2	5.2	274.9 <sup>P</sup>
<b>ETHANE - ÉTHANE:</b>				
Production	4.2 <sup>P</sup>	516.3	-	520.5 <sup>P</sup>
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
Net withdrawals - Prélèvement net	4.2 <sup>P</sup>	516.3	-	520.5 <sup>P</sup>





# Crude petroleum and natural gas production

March 1985



# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Mars 1985



## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,  
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(359-5405)
Ottawa	(990-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(966-6586)	Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zénith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwTel Inc.)	Zénith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwTel Inc.)	Zénith 2-2015

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)990-8114  
1(613)990-8115

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,  
Division de l'industrie

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(359-5405)
Ottawa	(990-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(966-6586)	Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 2-2015

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)990-8114  
1(613)990-8115

# **Crude petroleum and natural gas production**

March 1985

Published under the authority of  
the Minister of Supply and  
Services Canada

© Minister of Supply  
and Services Canada 1985

July 1985  
5-3301-515

Price: Canada, \$8.00, \$80.00 a year  
Other Countries, \$9.00, \$90.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 26-006, Vol. 37, No. 3

ISSN 0702-6846

Ottawa

# **Production de pétrole brut et de gaz naturel**

Mars 1985

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1985

Juillet 1985  
5-3301-515

Prix: Canada, \$8.00, \$80.00 par année  
Autres pays, \$9.00, \$90.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 26-006, vol. 37, n° 3

ISSN 0702-6846

Ottawa

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

SIC: Standard Industrial Classification.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

CAÉ: Classification des activités économiques.



This publication was prepared under the direction of:

- **Denis Desjardins**, Director, Industry Division
- **Ian Cavanagh**, Chief, Energy Section

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Denis Desjardins**, directeur, Division de l'industrie
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de l'énergie

**TABLE OF CONTENTS**

	Page
<b>Introduction</b>	5
<b>Table</b>	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, Natural Gas and Sulphur, by Month and Province, 1985	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, March 1985	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, March 1985	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1985	12
5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, March 1985	12

**TABLE DES MATIÈRES**

	Page
<b>Introduction</b>	5
<b>Tableau</b>	
1. Production des gisements et par les usines de traitement d'hydrocarbures liquides, de gaz naturel et de soufre, ventilée par mois et province, 1985	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, mars 1985	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, mars 1985	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1985	12
5. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, mars 1985	12

## INTRODUCTION

### MARCH 1985

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during March 1985 amounted to 7 952 800<sup>P</sup> cubic metres compared to 7 717 300 cubic metres in 1984, a increase of 3.0%.

The disposition of Canadian crude and equivalent for March 1985 is as follows: 5.28 millions of cubic metres (66.3%) were sent to Canadian refineries and 2.54 millions of cubic metres (31.9%) were exported. The 1.8% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 0.87 millions of cubic metres.

Natural gas net new production increased 12.3% to 10 033.3 millions of cubic metres from 8 936.8 millions of cubic metres in March 1984.

The disposition of natural gas for March 1985 is as follows: 406.4 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 784.4 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 460.3 millions of cubic metres were exported; 5 355.4 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 26.8 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

### MARS 1985

En mars 1985, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 952 800<sup>P</sup> mètres cubes comparé à 7 717 300 mètres cubes en mars 1984, soit une augmentation de 3.0%.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de mars 1985 se répartit de la manière suivante: 5.28 millions de mètres cubes (66.3%) destinés aux raffineries canadiennes et 2.54 millions de mètres cubes (31.9%) destinés à l'exportation. La différence de 1.8% entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 0.87 millions de mètres cubes.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 12.3% passant à 10 033.3 millions de mètres cubes de 8 936.8 millions de mètres cubes en mars 1984.

Au cours de mars 1985, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 406.4 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 784.4 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 460.3 millions de mètres cubes ont été exportés et 5 355.4 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 26.8 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipelines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, Natural Gas and Sulphur, by Month and Province, 1985

No.		units	Total year-to-date		January	February	March	April	May
			Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
			1984	1985					
<b>New Brunswick</b>									
1	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	--	--	--	--	--	--	--
2	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	0.4	0.4P	0.1	0.1	0.1	0.1P	
<b>Ontario</b>									
3	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	30.5	30.6P	7.4	6.7	7.5	9.0P	
4	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	138.5	..	43.7	37.2	39.9	..	
<b>Manitoba</b>									
5	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	257.6 <sup>F</sup>	266.1P	68.8	63.5	69.1	64.7P	
<b>Saskatchewan</b>									
6	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	3 395.5 <sup>F</sup>	3 394.7P	789.6 <sup>F</sup>	820.5	886.8	897.8P	
7	Condensate	"	2.8 <sup>F</sup>	4.2P	1.1P	1.2P	0.9P	1.0P	
8	Pentanes plus	"	6.8 <sup>F</sup>	5.7P	1.3P	1.5P	1.2P	1.7P	
9	Propane	"	22.1	24.4P	6.2P	5.7P	6.0P	6.5P	
10	Butanes	"	14.6	15.8P	4.6P	3.5P	4.0P	3.7P	
11	Ethane	"	20.0	18.5P	5.0P	4.2P	4.8P	4.5P	
12	Total liquid hydrocarbons	"	3 461.8	3 463.3P	807.8P	836.6P	903.7P	915.2P	
13	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	413.0	..	177.8	166.7	167.0	..	
<b>Alberta</b>									
14	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	22 931.5	23 325.9P	5 912.8	5 425.9	6 209.2	5 778.0P	
15	Condensate	"	53.0	65.9P	16.4	13.8	17.7	18.0P	
16	Pentanes plus	"	1 729.4	1 993.9P	505.3	484.3	509.4	494.9P	
17	Propane	"	1 768.1 <sup>F</sup>	1 878.8P	483.6	456.4	478.6	460.2P	
18	Butanes	"	1 074.3	1 100.4P	290.3	266.2	283.1	260.8P	
19	Ethane	"	1 940.3	2 182.2P	622.9	516.3	547.6	495.4P	
20	Total liquid hydrocarbons	"	29 496.6	30 547.1P	7 831.3	7 162.9	8 045.6	7 507.3	
21	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	22 147.4	..	6 874.0	6 507.9	6 256.0	..	
22	Sulphur	M.T.	1 780 000	1 791 600P	494 000	423 000	449 600P	425 000P	
<b>British Columbia</b>									
23	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	706.8 <sup>F</sup>	669.6P	175.9	156.4	173.0	164.3P	
24	Condensate	"	8.2 <sup>F</sup>	6.2P	1.6	1.7	1.1	1.8P	
25	Pentanes plus	"	45.4 <sup>F</sup>	52.0P	16.1	11.3	12.1	12.5P	
26	Propane	"	20.5 <sup>F</sup>	20.7P	5.3	4.6	5.3	5.5P	
27	Butanes	"	28.9 <sup>F</sup>	25.2P	6.8	5.2	6.5	6.7P	
28	Total liquid hydrocarbons	"	809.8	773.7P	205.7	179.2	198.0	190.8P	
29	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	2 642.2 <sup>F</sup>	..	963.0	785.4	690.7	..	
30	Sulphur	M.T.	127 171 <sup>F</sup>	101 726P	37 456	32 270	32 000P	21 000P	
<b>Northwest Territories</b>									
31	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	61.9	162.6P	14.9	22.4	64.8	60.5P	
32	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	87.5	..	27.7	20.4	23.5	..	
<b>CANADA</b>									
33	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	27 383.8 <sup>F</sup>	27 849.5P	6 969.4P	6 495.4P	7 410.4	6 974.3P	
34	Condensate	"	64.0 <sup>F</sup>	76.3P	19.1P	16.7P	19.7P	20.8P	
35	Pentanes plus	"	1 781.6 <sup>F</sup>	2 051.6P	522.7P	497.1P	522.7P	509.1P	
36	Propane	"	1 810.7 <sup>F</sup>	1 923.9P	495.1P	466.7P	489.9P	472.2P	
37	Butanes	"	1 117.8 <sup>F</sup>	1 141.4P	301.7P	274.9P	293.6P	271.2P	
38	Ethane	"	1 960.3 <sup>F</sup>	2 200.7P	627.9P	520.5P	552.4P	499.9P	
39	Total liquid hydrocarbons	"	34 118.2 <sup>F</sup>	35 243.4 <sup>F</sup>	9 935.9P	8 271.3P	9 288.7P	8 747.5P	
40	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	25 429.0 <sup>F</sup>	..	8 086.3	7 517.7	7 177.2	..	
41	Sulphur	M.T.	1 907 171 <sup>F</sup>	1 906 645P	531 456	455 270	473 919	446 000P	

Note: All the above production figures are measured at the net withdrawal level except for natural gas which are based on the deliveries of marketable gas.

Symbols: m<sup>3</sup> = cubic metres.  
M.T. = Metric Tonnes.

TABLEAU 1. Production des gisements et par les usines de traitement d'hydrocarbures liquides, de gaz naturel et de soufre, ventilée par mois et province, 1985

June	July	August	September	October	November	December
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre
						N°
						unités
						<b>Nouveau-Brunswick</b>
						$10^3 \text{ m}^3$ Pétrole brut 1
						$10^6 \text{ m}^3$ Gaz naturel 2
						<b>Ontario</b>
						$10^3 \text{ m}^3$ Pétrole brut 3
						$10^6 \text{ m}^3$ Gaz naturel 4
						<b>Manitoba</b>
						$10^3 \text{ m}^3$ Pétrole brut 5
						<b>Saskatchewan</b>
						$10^3 \text{ m}^3$ Pétrole brut 6
						" Condensat 7
						" Pentanes plus 8
						" Propane 9
						" Butanes 10
						" Ethane 11
						" Total d'hydrocarbures liquides 12
						$10^6 \text{ m}^3$ Gaz naturel 13
						<b>Alberta</b>
						$10^3 \text{ m}^3$ Pétrole brut 14
						" Condensat 15
						" Pentanes plus 16
						" Propane 17
						" Butanes 18
						" Ethane 19
						" Total d'hydrocarbures liquides 20
						$10^6 \text{ m}^3$ Gaz naturel 21
						T.M. Soufre 22
						<b>Colombie-Britannique</b>
						$10^3 \text{ m}^3$ Pétrole brut 23
						" Condensat 24
						" Pentanes plus 25
						" Propane 26
						" Butanes 27
						" Total d'hydrocarbures liquides 28
						$10^6 \text{ m}^3$ Gaz naturel 29
						T.M. Soufre 30
						<b>Territoires du Nord-Ouest</b>
						$10^3 \text{ m}^3$ Pétrole brut 31
						$10^6 \text{ m}^3$ Gaz naturel 32
						<b>CANADA</b>
						$10^3 \text{ m}^3$ Pétrole brut 33
						" Condensat 34
						" Pentanes plus 35
						" Propane 36
						" Butanes 37
						" Ethane 38
						" Total d'hydrocarbures liquides 39
						$10^6 \text{ m}^3$ Gaz naturel 40
						T.M. Soufre 41

Nota: Tous les chiffres de production ci-dessus sont mesurés au niveau de prélèvement net, sauf dans le cas du gaz naturel où les livraisons de gaz marchand sont utilisées.

Symboles: m<sup>3</sup> = mètre cube  
T.M. = Tonne Métrique.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, March 1985

No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique
<b>Supply:</b>					
1 Domestic production:					
2 Conventional crude oil	7.5	69.1	886.8	5 062.0	173.0
3 Synthetic crude oil	-	-	-	964.4	-
4 Experimental crude oil	-	-	-	182.8	-
5 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
6 <b>Total</b>	<b>7.5</b>	<b>69.1</b>	<b>886.8</b>	<b>6 209.2</b>	<b>173.0</b>
7 Condensate	-	-	0.9 <sup>P</sup>	17.7	1.1
8 Pentanes plus	-	-	1.2 <sup>P</sup>	509.4	12.1
9 Net withdrawals	7.5	69.1	888.9 <sup>P</sup>	6 736.3	186.2
10 Imports	-	-	-	-	-
11 <b>TOTAL SUPPLY</b>	<b>7.5</b>	<b>69.1</b>	<b>888.9<sup>P</sup></b>	<b>6 736.3</b>	<b>186.2</b>
<b>Disposition:</b>					
12 Deliveries to refineries:					
13 Atlantic provinces	-	-	-	312.9 <sup>(3)</sup>	-
14 Quebec	-	2.7	173.1	503.7	-
15 Ontario	7.5	29.8	154.5	1 897.2	-
16 Manitoba	-	-	-	-	-
17 Saskatchewan	-	-	0.5	64.7	-
18 Alberta	-	-	-	1 375.5	-
19 British Columbia	-	-	-	527.9	166.7
20 Northwest Territories	-	-	-	-	-
21 <b>Total to refineries</b>	<b>7.5</b>	<b>32.5</b>	<b>328.1</b>	<b>4 681.9</b>	<b>166.7</b>
<b>Exports:</b>					
22 United States (by Petroleum Administration Districts):					
23 District I	-	-	-	225.8	-
24 District II	-	9.5	534.1	1 423.0	-
25 District III	-	-	-	-	-
26 District IV	-	-	-	176.2	-
27 District V	-	-	-	171.7	-
28 Total to United States	-	9.5	534.1	1 996.7	-
29 Other countries	-	-	-	-	-
30 <b>Total exports</b>	<b>-</b>	<b>9.5</b>	<b>534.1</b>	<b>1 996.7</b>	<b>-</b>
31 Net inventory changes	-	29.8	3.1	61.8	9.4
32 Deliveries to other purchasers	-	-	-	1.0	-
33 Losses and adjustments	-	- 2.7	23.6 <sup>P</sup>	- 5.1	10.1
34 <b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>7.5</b>	<b>69.1</b>	<b>888.9<sup>P</sup></b>	<b>6 736.3</b>	<b>186.2</b>

(1) Conventional crude oil (heavy) 904.5 thousands of cubic metres.

(2) Imports include 76.6 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil thousands of cubic metres of Eastern Exchange.

(3) Represents amount of crude oil delivered by pipeline at Montreal and destined for Atlantic refineries. Refinery receipts in the Atlantic region will differ from this figure by oil in transit and inventory changes.

(4) Exports to United States include 57.1 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil thousands of cubic metres of Eastern exchange.

Note: New Brunswick is too small to be expressed.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, mars 1985

Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources - total, toutes les sources					
Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Current month	Total year-to-date				
			Mois courant	Total cumulatif				
				1985	1984			
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Approvisionnement:		
64.8	6 263.2	-	6 263.2(1)	17 819.4	18 549.9 <sup>F</sup>	Production intérieure:		
-	964.4	-	964.4	2 542.0	1 597.4	Pétrole brut conventionnel		1
-	182.8	-	182.8	513.8	444.0	Pétrole brut synthétique		2
-	-	-	-	-	-	Pétrole brut expérimental		3
-	-	-	-	-	-	Moins - Repris pour l'injection		4
64.8	7 410.4	-	7 410.4	20 875.2	20 591.3 <sup>F</sup>	Total		5
-	19.7 <sup>D</sup>	-	19.7 <sup>D</sup>	55.5 <sup>D</sup>	45.7 <sup>F</sup>	Condensat		6
-	522.7 <sup>D</sup>	-	522.7 <sup>D</sup>	1 542.5 <sup>D</sup>	1 342.9 <sup>F</sup>	Pentanes plus		7
64.8	7 952.8 <sup>D</sup>	-	7 952.8 <sup>D</sup>	22 473.2 <sup>D</sup>	21 979.9 <sup>F</sup>	Prélèvement net		8
-	-	874.1(2)	874.1	2 725.1	4 663.1	Importations		9
64.8	7 952.8 <sup>D</sup>	874.1	8 826.9 <sup>D</sup>	25 198.3 <sup>D</sup>	26 643.0 <sup>F</sup>	APPROVISIONNEMENT, TOTAL		10
						Utilisation:		
-	312.9	448.8	761.7	1 879.1	2 704.0	Livraisons aux raffineries:		11
-	679.5	353.4	1 032.9	3 592.2	5 068.0	Provinces de l'Atlantique		12
-	2 089.0	71.9	2 160.9	6 670.1	7 419.0	Québec		13
-	-	-	-	-	-	Ontario		14
-	65.2	-	65.2	345.4	408.6	Manitoba		15
-	1 375.5	-	1 375.5	3 889.0	4 161.4	Saskatchewan		16
-	694.6	-	694.6	1 995.5	1 967.1	Alberta		17
60.0	60.0	-	60.0	89.3	45.2	Colombie-Britannique		18
60.0	5 276.7	874.1	6 150.8	18 460.6	21 773.3	Territoires du Nord-Ouest		19
						Exportations:		
-	225.8	-	225.8	616.1	460.3	États-Unis (selon les Petroleum Administration Districts)		20
-	1 966.6	-	1 966.6	4 868.1	3 472.7	District I		21
-	-	-	-	-	-	District II		22
-	176.2	-	176.2	517.2	490.3	District III		23
-	171.7	-	171.7	426.1	272.7	District IV		24
-	2 540.3(4)	-	2 540.3	6 427.5	4 696.0	District V		25
-	-	-	-	-	-	Total aux États-Unis		26
-	-	-	-	-	-	Autres pays		27
-	2 540.3	-	2 540.3	6 427.5	4 696.0	Exportations totales		28
4.8	108.9	0.7	109.6	159.6	266.5 <sup>F</sup>	Variations nettes des stocks		29
-	1.0	-	1.0	2.5	8.4	Livraisons à d'autres acheteurs		30
-	25.9 <sup>D</sup>	- 0.7	25.2 <sup>D</sup>	148.1 <sup>D</sup>	- 101.2 <sup>F</sup>	Pertes et rectifications		31
64.8	7 952.8 <sup>D</sup>	874.1	8 826.9 <sup>D</sup>	25 198.3 <sup>D</sup>	26 643.0 <sup>F</sup>	TOTAL DE L'UTILISATION		32

(1) Pétrole brut conventionnel (lourd) 904.5 milliers de mètres cubes.

(2) Les importations comprennent 76.6 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

(3) Représente le montant de pétrole brut livré par pipeline à Montréal et destiné aux provinces de l'Atlantique. Les arrivages de ces raffineries vont toutefois différer de ce chiffre par le pétrole en transit et les variations des inventaires.

(4) Les exportations aux États-Unis comprennent 57.1 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

Nota: Nombres infimes pour le Nouveau Brunswick.



TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, March 1985

	Other Provinces	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia	
	Autres Provinces				Colombie- Britannique	
No.	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					
FIELD AND PROCESSING PLANTS						
Supply:						
1	Gross new production	0.3	39.9	230.5	9 081.8	851.9
2	Less - Field flared and waste	-	-	15.0	181.8	7.0
3	Net new production	0.3	39.9	215.5	8 900.0	844.9
4	Less - Injected and stored	-	-	-	1 069.1	2.4
5	Net withdrawals	0.3	39.9	215.5	7 830.9	842.5
Disposition:						
6	Field disposition and uses	-	-	27.2	32.7	20.8
7	Gathering system disposition and uses	-	-	3.0	80.0	0.4
Processing plant disposition and uses:						
8	Processing shrinkage	-	-	3.9	1 021.3(2)	89.6
9	Other disposition and uses	-	-	12.0	344.0(3)	51.3
10	Adjustment	-	-	2.4	96.9	- 10.3
11	Deliveries of marketable gas	0.3	39.9	167.0	6 256.0	690.7
12	TOTAL DISPOSITION	0.3	39.9	215.5	7 830.9	842.5
GAS UTILITIES						
Supply:						
13	Total of marketable gas	0.3	39.9	167.0	6 256.0	690.7
14	Receipts from distributor storage	-	-	8.0	697.6	-
15	Imports	-	-	-	-	-
16	Other receipts(4)	-	23.9	-	-	-
17	Total supply of marketable gas	0.3	63.8	175.0	6 953.6	690.7
Disposition:						
Sales:						
18	New Brunswick	0.1	-	-	-	-
19	Quebec	0.2	-	-	514.4	-
20	Ontario	-	65.0	-	2 267.9	-
21	Manitoba	-	-	-	200.7	-
22	Saskatchewan	-	-	170.7	128.2	-
23	Alberta	-	-	-	1 495.3	-
24	British Columbia	-	-	-	28.6	457.5
25	Northwest Territories	-	-	-	-	-
26	Total sales	0.3	65.0	170.7	4 635.1	457.5
27	Exports	-	-	-	2 274.4	185.9
28	Other deliveries(4,5)	-	-	-	0.5	-
29	Deliveries to distributor storage	-	-	15.7	24.6	0.2
30	Line pack fluctuation	-	-	1.4	- 0.8	- 2.5
31	Pipeline fuel	-	0.4	9.9	189.2	26.5
32	Pipeline losses, etc.	-	- 1.6	- 22.7	- 169.4	23.1
33	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.3	63.8	175.0	6 953.6	690.7

(1) Includes 24.0 millions cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. This gas is transferred to British Columbia for processing and disposal.

(2) Includes 226.5 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

(3) Includes 2.1 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 27.5 millions cubic metres of reprocessing plant fuel.

(4) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.

(5) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, are estimated.  
Other provinces include New Brunswick and Quebec.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, mars 1985

Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources - Total, toutes les sources			
			Current month	Total year-to-date		
Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Mois courant	Total cumulatif		
				1985	1984	N°
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C						
GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT						
39.2(1)	10 243.6	-	10 243.6	31 708.3	28 590.6 <sup>F</sup>	Approvisionnement:
6.5	210.3	-	210.3	603.3	515.9	Production originale brute
32.7	10 033.3	-	10 033.3	31 104.3	28 074.7 <sup>F</sup>	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes
-	1 071.5	-	1 071.5	2 845.6	2 970.8	Production originale nette
						Moins - Gaz injecté et stocké
32.7	8 961.8	-	8 961.8	28 259.4	25 103.9 <sup>F</sup>	Prélèvement net
-	80.7	-	80.7	232.9	198.4 <sup>F</sup>	Utilisation:
-	83.4	-	83.4	259.7	247.5 <sup>F</sup>	Emploi et utilisation sur les chantiers
						Emploi et utilisation dans les collecteurs
						Emploi et utilisation dans les usines de traitement:
2.1	1 116.9	-	1 116.9	3 407.3	3 171.7 <sup>F</sup>	Pertes en cours de traitement
5.8	413.1	-	413.1	1 247.4	1 104.1 <sup>F</sup>	Autres emplois et utilisations
1.3	90.3	-	90.3	330.3	441.6 <sup>F</sup>	Rectifications
23.5	7 177.4	-	7 177.4	22 781.8	19 940.6 <sup>F</sup>	Livraisons de gaz marchand
32.7	8 961.8	-	8 961.8	28 259.4	25 103.9 <sup>F</sup>	TOTAL DE L'UTILISATION
DISTRIBUTION DE GAZ						
23.5	7 177.4	-	7 177.4	22 781.8	19 940.6 <sup>F</sup>	Approvisionnement:
-	705.6	-	705.6	3 134.4	2 802.6	Total de gaz marchand
-	-	0.6	0.6	2.2	1.2	Déstockage par les distributeurs
3.0	26.9	29.5	56.4	162.7	202.0	Importations
						Autres arrivages(4)
26.5	7 909.9	30.1	7 940.0	26 081.1	22 946.4	Approvisionnement total en gaz marchand
-	0.1	-	0.1	0.3	0.3	Utilisation:
-	514.6	-	514.6	1 627.4	1 418.1	Ventes:
-	2 332.9	-	2 332.9	7 532.5	7 399.3	Nouveau-Brunswick
-	200.7	-	200.7	774.1	747.0	Québec
-	298.9	-	298.9	1 047.0	931.9	Ontario
-	1 495.3	0.6	1 495.9	4 906.2	4 534.4	Manitoba
17.5	503.6	-	503.6	1 674.6	1 440.7 <sup>F</sup>	Saskatchewan
8.7	8.7	-	8.7	17.3	3.6	Alberta
						Colombie-Britannique
26.2	5 354.8	0.6	5 355.4	17 579.4	16 475.3 <sup>F</sup>	Territoires du Nord-Ouest
						Total des ventes
-	2 460.3	-	2 460.3	7 396.7	6 011.5	Exportations
-	0.5	29.5	30.0	106.0	179.9	Autres livraisons(4,5)
-	40.5	-	40.5	168.9	134.5	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs
-	- 1.9	-	- 1.9	15.2	- 6.2 <sup>F</sup>	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux
-	226.0	-	226.0	748.8	562.2	Gaz consommé dans les réseaux
0.3	- 170.3	-	- 170.3	- 533.9	- 410.8 <sup>F</sup>	Pertes dans les pipe-lines, etc.
26.5	7 909.9	30.1	7 940.0	26 081.1	22 946.4 <sup>F</sup>	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND

(1) Comprend 24.0 millions de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest. Ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.

(2) Comprend 226.5 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.

(3) Comprend 2.1 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 27.5 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.

(4) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.

(5) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

Note: Les totaux des lignes 2 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

Autres provinces incluant Nouveau Brunswick et Québec.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1985

TABEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1985

Month Mois	New Brunswick  Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon  Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.1	0.2 <sup>P</sup>	43.7	233.6	9 473.7	1 165.5	31.9	10 948.7
February - Février	0.1	0.2 <sup>P</sup>	37.2	205.1	8 879.7	966.6	22.2	10 111.1
March - Mars	0.1	0.2 <sup>P</sup>	39.9	215.5	8 900.0	844.9	32.7	10 033.3
April - Avril	0.1 <sup>P</sup>	0.2 <sup>P</sup>	40.3 <sup>P</sup>	200.5 <sup>P</sup>	7 926.2 <sup>P</sup>	823.0 <sup>P</sup>	30.9 <sup>P</sup>	9 021.2 <sup>P</sup>
May - Mai								
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
Décembre - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	0.4 <sup>P</sup>	0.8 <sup>P</sup>	161.1 <sup>P</sup>	854.7 <sup>P</sup>	35 179.6 <sup>P</sup>	3 800.0 <sup>P</sup>	117.7 <sup>P</sup>	40 114.3 <sup>P</sup>
FEBRUARY - 1984 - TOTAL - FÉVRIER	0.1	0.2	29.9	156.6	8 039.8 <sup>F</sup>	685.5 <sup>F</sup>	24.9	8 937.0 <sup>F</sup>

TABLE 5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, March 1985

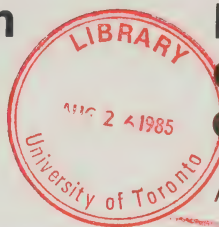
TABEAU 5. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, mars 1985

	Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Canada
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
<b>PROPANE:</b>				
Production	6.0	522.3	5.3	533.6 <sup>P</sup>
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	0.5	-	0.5
Solvent flood - Produits miscibles	-	43.2	-	43.2
Net withdrawals - Prélèvement net	6.0 <sup>P</sup>	478.6	5.3	489.9 <sup>P</sup>
<b>BUTANE:</b>				
Production	4.0 <sup>P</sup>	285.1	6.5	295.6 <sup>P</sup>
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	2.0	-	2.0
Net withdrawals - Prélèvement net	4.0 <sup>P</sup>	283.1	6.5	293.6 <sup>P</sup>
<b>ETHANE - ÉTHANE:</b>				
Production	4.8 <sup>P</sup>	547.6	-	552.4 <sup>P</sup>
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
Net withdrawals - Prélèvement net	4.8 <sup>P</sup>	547.6	-	552.4 <sup>P</sup>





# Crude petroleum and natural gas production



# Production de pétrole brut et de gaz naturel

April 1985

Avril 1985



## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,  
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (973-6586)	Vancouver (666-3691)

Credit card only (973-8018)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 2-2015

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.  
1(613)990-8114  
1(613)990-8115

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolinguage et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,  
Division de l'industrie

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (973-6586)	Vancouver (666-3691)

Carte de crédit seulement (973-8018)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 2-2015

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.  
1(613)990-8114  
1(613)990-8115



**Statistics Canada**

Industry Division

# Crude petroleum and natural gas production

April 1985

Published under the authority of  
the Minister of Supply and  
Services Canada

© Minister of Supply  
and Services Canada 1985

August 1985  
5-3301-515

Price: Canada, \$8.00, \$80.00 a year  
Other Countries, \$9.00, \$90.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 26-006, Vol. 37, No. 4

ISSN 0702-6846

Ottawa

**Statistique Canada**

Division de l'industrie

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Avril 1985

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1985

AOÛT 1985  
5-3301-515

Prix: Canada, \$8.00, \$80.00 par année  
Autres pays, \$9.00, \$90.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 26-006, vol. 37, n° 4

ISSN 0702-6846

Ottawa

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- <sup>r</sup> revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- <sup>r</sup> nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ: Classification des activités économiques.

This publication was prepared under the direction of:

- **Denis Desjardins**, Director, Industry Division
- **Ian Cavanagh**, Chief, Energy Section

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Denis Desjardins**, directeur, Division de l'industrie
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de l'énergie

**TABLE OF CONTENTS**

	Page
<b>Introduction</b>	<b>5</b>
<b>Table</b>	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, Natural Gas and Sulphur, by Month and Province, 1985	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, April 1985	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, April 1985	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1985	12
5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, April 1985	12

**TABLE DES MATIÈRES**

	Page
<b>Introduction</b>	<b>5</b>
<b>Tableau</b>	
1. Production des gisements et par les usines de traitement d'hydrocarbures liquides, de gaz naturel et de soufre, ventilée par mois et province, 1985	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, avril 1985	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, avril 1985	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1985	12
5. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, avril 1985	12

## INTRODUCTION

### APRIL 1985

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during April 1985 amounted to 7 287 900<sup>P</sup> cubic metres compared to 7 249 500 cubic metres in 1984, a increase of 0.5%.

The disposition of Canadian crude and equivalent for April 1985 is as follows: 4.68 millions of cubic metres (64.2%) were sent to Canadian refineries and 2.67 millions of cubic metres (36.7%) were exported. The 0.9% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 1.05 millions of cubic metres.

Natural gas net new production increased 10.1% to 8 807.0<sup>P</sup> millions of cubic metres from 7 996.9 millions of cubic metres in April 1984.

The disposition of natural gas for April 1985 is as follows: 1 163.4 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 591.3 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 061.1 millions of cubic metres were exported; 4 227.9 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of -236.7 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

### AVRIL 1985

En avril 1985, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 287 900<sup>P</sup> mètres cubes comparé à 7 249 500 mètres cubes en mars 1984, soit une augmentation de 0.5%.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois d'avril 1985 se répartit de la manière suivante: 4.68 millions de mètres cubes (64.2%) destinés aux raffineries canadiennes et 2.67 millions de mètres cubes (36.7%) destinés à l'exportation. La différence de 0.9% entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 1.05 millions de mètres cubes.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 10.1% passant à 8 807.0<sup>P</sup> millions de mètres cubes de 7 996.9 millions de mètres cubes en avril 1984.

Au cours d'avril 1985, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 163.4 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 591.3 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 061.1 millions de mètres cubes ont été exportés et 4 227.9 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit -236.7 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipelines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, Natural Gas and Sulphur, by Month and Province, 1985

No.		units	Total year-to-date		January	February	March	April	May
			Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
			1984	1985					
New Brunswick									
1	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	--	--	--	--	--	--	--
2	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	0.5	..	0.1	0.1	0.1	0.1P	..
Ontario									
3	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	38.3	39.8P	7.4	6.7	7.5	9.0P	9.2P
4	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	179.2	..	43.7	37.2	39.9	39.4	54.2
Manitoba									
5	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	319.5T	329.7P	68.8	63.5	69.1	64.9	63.4P
Saskatchewan									
6	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	4 279.2T	4 319.9P	789.6T	820.5	886.8	897.8P	925.2P
7	Condensate	"	3.8T	5.4P	1.1P	1.2P	0.9P	1.0P	1.2P
8	Pentanes plus	"	8.2T	7.5P	1.3P	1.5P	1.2P	1.7P	1.8P
9	Propane	"	27.8	31.4P	6.2P	5.7P	6.0P	6.5P	7.0P
10	Butanes	"	17.6	19.7P	4.6P	3.5P	4.0P	3.7P	3.9P
11	Ethane	"	23.0	23.5P	5.0P	4.2P	4.8P	4.5P	5.0P
12	Total liquid hydrocarbons	"	4 359.6T	4 407.4P	807.8P	836.6P	903.7P	915.2P	944.1P
13	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	519.4	..	177.8	166.7	167.0	136.9	..
Alberta									
14	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	28 743.7	29 068.1P	5 912.8	5 425.9	6 209.2	5 598.7	5 921.5P
15	Condensate	"	64.0	71.8P	16.4	13.8	17.7	12.9	11.0P
16	Pentanes plus	"	2 120.5	2 419.7P	505.3	484.3	509.4	461.9	458.8P
17	Propane	"	2 146.1T	2 237.3P	483.6	456.4	478.6	420.2	398.5P
18	Butanes	"	1 307.0T	1 373.3P	290.3	266.2	283.1	258.2	275.5P
19	Ethane	"	2 389.3	2 673.5P	622.9	516.3	547.6	511.3	475.4P
20	Total liquid hydrocarbons	"	36 770.6T	37 843.7P	7 831.3	7 162.9	8 045.6	7 263.2	7 540.7P
21	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	26 820.1	..	6 874.0	6 507.9	6 256.0	5 427.6	..
22	Sulphur	M.T.	2 152 000	2 182 542	494 000	450 474	450 474	400 668	414 400
British Columbia									
23	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	882.3T	820.7P	175.9	156.4	173.0	155.1	160.3P
24	Condensate	"	9.3T	6.6P	1.6	1.7	1.1	0.9	1.3P
25	Pentanes plus	"	51.5T	55.9P	16.1	11.3	12.1	5.7	10.7P
26	Propane	"	24.4T	24.3P	5.3	4.6	5.3	3.6	5.5P
27	Butanes	"	34.7T	29.2P	6.8	5.2	6.5	4.5	6.2P
28	Total liquid hydrocarbons	"	1 002.2T	936.7P	205.7	179.2	198.0	169.8	184.0P
29	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	3 110.9T	..	963.0	785.4	690.7	494.6	..
30	Sulphur	M.T.	145 080T	129 063P	37 456	23 445	23 445	17 892	18 000
Northwest Territories									
31	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	74.7	255.5P	14.9	22.4	64.8	78.3	75.1P
32	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	97.6	..	27.7	20.4	23.5	25.5	..
CANADA									
33	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	34 337.7T	34 833.7P	6 969.4P	6 495.4P	7 410.4	6 803.8P	7 154.7P
34	Condensate	"	77.1T	83.8P	19.1P	16.7P	19.7P	14.8P	13.5P
35	Pentanes plus	"	2 180.2T	2 483.1P	522.7P	497.1P	522.7P	469.3P	471.3P
36	Propane	"	2 198.3T	2 293.0P	495.1P	466.7P	489.9P	430.3P	411.0P
37	Butanes	"	1 359.3T	1 422.2P	301.7P	274.9P	293.6P	266.4P	285.6P
38	Ethane	"	2 412.3T	2 697.0P	627.9P	520.5P	552.4P	515.8P	480.4P
39	Total liquid hydrocarbons	"	42 564.9T	43 812.8P	9 935.9P	8 271.3P	9 288.7P	8 500.4P	8 816.5P
40	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	30 727.7T	..	8 086.3	7 517.7	7 177.2	6 124.1	..
41	Sulphur	M.T.	2 297 080	2 311 605P	531 456	455 270	473 919	418 560	432 400P

Note: All the above production figures are measured at the net withdrawal level except for natural gas which are based on the deliveries of marketable

Symbols:  $m^3$  = cubic metres.  
M.T. = Metric Tonnes.

TABLEAU 1. Production des gisements et par les usines de traitement d'hydrocarbures liquides, de gaz naturel et de soufre, ventilée par mois et province, 1985

June	July	August	September	October	November	December		
Jun	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
							unités	N°
							<b>Nouveau-Brunswick</b>	
							$10^3 m^3$	Pétrole brut 1
							$10^6 m^3$	Gaz naturel 2
							<b>Ontario</b>	
							$10^3 m^3$	Pétrole brut 3
							$10^6 m^3$	Gaz naturel 4
							<b>Manitoba</b>	
							$10^3 m^3$	Pétrole brut 5
							<b>Saskatchewan</b>	
							$10^3 m^3$	Pétrole brut 6
							"	Condensat 7
							"	Pentanes plus 8
							"	Propane 9
							"	Butanes 10
							"	Ethane 11
							"	Total d'hydrocarbures liquides 12
							$10^6 m^3$	Gaz naturel 13
							<b>Alberta</b>	
							$10^3 m^3$	Pétrole brut 14
							"	Condensat 15
							"	Pentanes plus 16
							"	Propane 17
							"	Butanes 18
							"	Ethane 19
							"	Total d'hydrocarbures liquides 20
							$10^6 m^3$	Gaz naturel 21
							T.M.	Soufre 22
							<b>Colombie-Britannique</b>	
							$10^3 m^3$	Pétrole brut 23
							"	Condensat 24
							"	Pentanes plus 25
							"	Propane 26
							"	Butanes 27
							"	Total d'hydrocarbures liquides 28
							$10^6 m^3$	Gaz naturel 29
							T.M.	Soufre 30
							<b>Territoires du Nord-Ouest</b>	
							$10^3 m^3$	Pétrole brut 31
							$10^6 m^3$	Gaz naturel 32
							<b>CANADA</b>	
							$10^3 m^3$	Pétrole brut 33
							"	Condensat 34
							"	Pentanes plus 35
							"	Propane 36
							"	Butanes 37
							"	Ethane 38
							"	Total d'hydrocarbures liquides 39
							$10^6 m^3$	Gaz naturel 40
							T.M.	Soufre 41

Nota: Tous les chiffres de production ci-dessus sont mesurés au niveau de prélèvement net, sauf dans le cas du gaz naturel où les livraisons de gaz marchand sont utilisées.

Symboles:  $m^3$  = mètre cube  
T.M. = Tonne Métrique.



TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, April 1985

No.	Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique
Supply:					
1 Domestic production:					
2 Conventional crude oil	9.0	64.9	897.8P	4 579.6	155.1
3 Synthetic crude oil	-	-	-	823.7	-
4 Experimental crude oil	-	-	-	195.4	-
5 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
5 Total	9.0	64.9	897.8P	5 598.4	155.1
6 Condensate	-	-	1.0P	12.9	0.9
7 Pentanes plus	-	-	1.7P	461.9	5.7
8 Net withdrawals	9.0	64.9	900.5P	6 073.5	161.7
9 Imports	-	-	-	-	-
10 TOTAL SUPPLY	9.0	64.9	900.5P	6 073.5	161.7
Disposition:					
11 Deliveries to refineries:					
12 Atlantic provinces	-	-	-	161.9(3)	-
13 Quebec	-	-	214.6	333.1	-
14 Ontario	9.0	54.0	146.2	1 854.0	-
15 Manitoba	-	-	-	10.1	-
16 Saskatchewan	-	-	8.2	1 166.7	-
17 Alberta	-	-	-	501.9	130.2
18 British Columbia	-	-	-	-	-
19 Total to refineries	9.0	54.0	369.0	4 027.7	130.2
Exports:					
20 United States (by Petroleum Administration Districts):					
21 District I	-	-	-	204.1	-
22 District II	-	9.4	611.6	1 516.9	-
23 District III	-	-	-	-	-
24 District IV	-	-	-	131.1	-
25 District V	-	-	-	201.2	-
26 Total to United States	-	9.4	611.6	2 053.3	-
27 Other countries	-	-	-	-	-
27 Total exports	-	9.4	611.6	2 053.3	-
28 Net inventory changes	-	2.3	- 146.4	- 63.0	31.3
29 Deliveries to other purchasers	-	-	-	1.2	-
30 Losses and adjustments	-	- 0.8	66.3P	54.3	0.2
31 TOTAL DISPOSITION	9.0	64.9	900.5P	6 073.5	161.7

(1) Conventional crude oil (heavy) 946.0 thousands of cubic metres.

(2) Imports include 138.2 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil thousands of cubic metres of Eastern Exchange.

(3) Represents amount of crude oil delivered by pipeline at Montreal and destined for Atlantic refineries. Refinery receipts in the Atlantic region will differ from this figure by oil in transit and inventory changes.

(4) Exports to United States include 146.1 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil thousands of cubic metres of Eastern exchange.

Note: New Brunswick is too small to be expressed.



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, avril 1985

Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources - total, toutes les sources					N°	
			Current month		Total year-to-date				
			Mois courant		Total cumulatif				
		1985	1984						
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes									
Approvisionnement:									
78.3	5 784.7P	-	5 784.7P(1)	23 604.1P	24 404.8P	Production intérieure:	1		
-	823.7	-	823.7	3 365.7	2 387.6	Pétrole brut conventionnel	2		
-	195.4	-	195.4	709.2	591.4	Pétrole brut synthétique	3		
-	-	-	-	-	-	Pétrole brut expérimental	4		
-	-	-	-	-	-	Moins - Repris pour l'injection	5		
78.3	6 803.8P	-	6 803.8P	27 679.0P	27 383.8P	Total	6		
-	14.8P	-	14.8P	70.3P	64.0P	Condensat	7		
-	469.3P	-	469.3P	2 011.8P	1 781.6P	Pentanes plus	8		
78.3	7 287.9P	-	7 287.9P	29 761.1P	29 229.4P	Prélèvement net	9		
-	-	1 050.3(2)	1 050.3	3 775.4	5 516.9	Importations	10		
78.3	7 287.9P	1 050.3	8 338.2P	33 536.5P	34 746.3P	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	11		
Utilisation:									
-	161.9	384.2	546.1	2 425.2	3 261.3	Livraisons aux raffineries:	12		
-	547.7	575.9	1 123.6	4 715.8	6 407.7	Provinces de l'Atlantique	13		
-	2 063.2	90.2	2 153.4	8 823.5	9 585.7	Québec	14		
-	-	-	-	-	-	Ontario	15		
-	18.3	-	18.3	363.7	443.9	Manitoba	16		
-	1 166.7	-	1 166.7	5 055.7	5 549.4P	Saskatchewan	17		
-	632.1	-	632.1	2 627.6	2 649.8	Alberta	18		
88.5	88.5	-	88.5	177.8	59.9	Colombie-Britannique	19		
88.5	4 678.4	1 050.3	5 728.7	24 189.3	27 957.7P	Territoires du Nord-Ouest	20		
-	-	-	-	-	-	Total livré aux raffineries	21		
Exportations:									
-	204.1	-	204.1	820.2	697.6P	États-Unis (selon les Petroleum Administration Districts)	22		
-	2 137.9	-	2 137.9	7 006.0	4 888.2P	District I	23		
-	-	-	-	-	-	District II	24		
-	131.1	-	131.1	648.3	706.5	District III	25		
-	201.2	-	201.2	627.3	509.4	District IV	26		
-	2 674.3(4)	-	2 674.3	9 101.8	6 801.7P	District V	27		
-	-	-	-	-	-	Total aux États-Unis	28		
-	-	-	-	-	-	Autres pays	29		
-	2 674.3	-	2 674.3	9 101.8	6 801.7P	Exportations totales	30		
- 9.6	- 185.4	10.1	- 175.3	- 15.7	128.3P	Variations nettes des stocks	31		
-	1.2	-	1.2	3.7	11.8	Livraisons à d'autres acheteurs	32		
- 0.6	119.4P	- 10.1	109.3P	257.4P	- 153.2P	Pertes et rectifications	33		
78.3	7 287.9P	1 050.3	8 338.2P	33 536.5P	34 746.3P	TOTAL DE L'UTILISATION	34		

(1) Pétrole brut conventionnel (lourd) 946.0 milliers de mètres cubes.

(2) Les importations comprennent 138.2 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

(3) Représente le montant de pétrole brut livré par pipeline à Montréal et destiné aux provinces de l'Atlantique. Les arrivages de ces raffineries vont toutefois différer de ce chiffre par le pétrole en transit et les variations des inventaires.

(4) Les exportations aux États-Unis comprennent 146.1 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

Nota: Nombres infimes pour le Nouveau Brunswick.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, April 1985

No.	Other Provinces				British Columbia
	Autres Provinces				Colombie-Britannique
		Ontario	Saskatchewan	Alberta	
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					
<b>FIELD AND PROCESSING PLANTS</b>					
Supply:					
1 Gross new production	0.3	39.4	221.5P	8 066.2	623.5(1)
2 Less - Field flared and waste	-	-	21.0	144.0	7.3
3 Net new production	0.3	39.4	200.5	7 922.2	616.2
4 Less - Injected and stored	-	-	-	1 088.6	2.8
5 Net withdrawals	0.3	39.4	200.5	6 833.6	613.4
Disposition:					
6 Field disposition and uses	-	-	25.0	165.0	6.5
7 Gathering system disposition and uses	-	-	4.2	52.1	0.2
Processing plant disposition and uses:					
8 Processing shrinkage	-	-	5.1	907.8(2)	74.5
9 Other disposition and uses	-	-	15.0	288.4(3)	41.3
10 Adjustment	-	-	14.3	- 7.3	- 3.7
11 Deliveries of marketable gas	0.3	39.4	136.9	5 427.6	494.6
12 TOTAL DISPOSITION	0.3	39.4	200.5P	6 833.6	613.4
<b>GAS UTILITIES</b>					
Supply:					
13 Total of marketable gas	0.3	39.4	136.9	5 427.6	494.6
14 Receipts from distributor storage	-	-	0.3	219.4	-
15 Imports	-	-	-	-	-
16 Other receipts(4)	-	23.9	-	0.1	-
17 Total supply of marketable gas	0.3	63.3	137.2	5 647.1	494.6
Disposition:					
Sales:					
18 New Brunswick	0.1	-	-	-	-
19 Quebec	0.2	-	-	395.3	-
20 Ontario	-	64.4	-	1 711.5	-
21 Manitoba	-	-	-	149.0	-
22 Saskatchewan	-	-	99.1	106.9	-
23 Alberta	-	-	-	1 295.0	-
24 British Columbia	-	-	-	22.4	358.2
25 Northwest Territories	-	-	-	-	-
26 Total sales	0.3	64.4	99.1	3 680.1	358.2
27 Exports	-	-	-	1 956.5	104.6
28 Other deliveries(4,5)	-	-	-	3.2	-
29 Deliveries to distributor storage	-	-	44.2	244.0	3.5
30 Line pack fluctuation	-	-	2.1	- 2.9	- 2.6
31 Pipeline fuel	-	0.2	2.2	154.9	17.9
32 Pipeline losses, etc.	-	- 1.3	- 10.4	- 388.7	13.0
33 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.3	63.3	137.2	5 647.1	494.6

(1) Includes 18.6 millions cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. This gas is transferred to British Columbia for processing and disposal.

(2) Includes 202.1 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

(3) Includes 2.1 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 23.7 millions cubic metres of reprocessing plant fuel.

(4) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.

(5) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, are estimated.  
Other provinces include New Brunswick and Quebec.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, avril 1985

Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources - Total, toutes les sources		N°
			Current month Mois courant	Total year-to-date Total cumulatif	
Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère			
			1985	1984	
millions de mètres cubes à une pression de 101,325 kilopascals et 15°C					
<b>GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</b>					
35.7	8 986.6P	-	8 986.6P	40 694.9P	36 753.3F
7.3	179.6	-	179.6	782.9	681.7
28.4	8 807.0	-	8 807.0P	39 912.0	36 071.6F
-	1 091.4	-	1 091.4	3 937.0	3 935.5
28.4	7 715.6	-	7 715.6P	35 975.0	32 136.1F
					<b>Prélèvement net</b>
-	196.5	-	196.5	429.4	258.0F
-	56.5	-	56.5	316.2	313.9F
2.0	989.4	-	989.4	4 396.7	4 132.0F
4.1	348.8	-	348.8	1 596.2	1 473.3F
- 3.2	0.1	-	0.1P	330.4	529.9F
25.5	6 124.3	-	6 124.3	28 906.1	25 429.0F
28.4	7 715.6P	-	7 715.6P	35 975.0P	32 136.1F
					<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>
<b>DISTRIBUTION DE GAZ</b>					
25.5	6 124.3	-	6 124.3	28 906.1	25 429.0F
-	219.7	-	219.7	3 354.1	2 943.9
-	-	0.3	0.3	2.5	1.4
4.5	28.5	27.9	56.4	219.1	249.0
30.0	6 372.5	28.2	6 400.7	32 481.8	28 623.3F
					<b>Approvisionnement total en gaz marchand</b>
-	0.1	-	0.1	0.4	0.4
-	395.5	-	395.5	2 022.9	1 756.5
-	1 775.9	-	1 775.9	9 308.4	9 164.2
-	149.0	-	149.0	923.1	897.4
-	206.0	-	206.0	1 253.0	1 151.5
-	1 295.0	0.3	1 295.3	6 201.5	5 666.7
15.7	396.3	-	396.3	2 070.9	1 843.6F
9.8	9.8	-	9.8	27.1	4.3
25.5	4 227.6	0.3	4 227.9	21 807.3	20 484.6F
					<b>Total des ventes</b>
-	2 061.1	-	2 061.1	10 057.8	7 710.0
4.3	7.5	27.9	35.4	141.4	216.9
-	291.7	-	291.7	460.6	348.3
-	- 3.4	-	- 3.4	11.8	- 24.5
-	175.2	-	175.2	924.0	701.6
0.2	- 387.2	-	- 387.2	- 921.1	- 813.6
30.0	6 372.5	28.2	6 400.7	32 481.8	28 623.3F
					<b>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</b>

(1) Comprend 18.6 millions de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest. Ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.

(2) Comprend 202.1 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.

(3) Comprend 2.1 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 23.7 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.

(4) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.

(5) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

Nota: Les totaux des lignes 2 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.  
Autres provinces incluant Nouveau Brunswick et Québec.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1985

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1985

Month Mois	New Brunswick  Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon  Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.1	0.2P	43.7	233.6	9 473.7	1 165.5	31.9	10 948.7
February - Février	0.1	0.2P	37.2	205.1	8 879.7	966.6	22.2	10 111.1
March - Mars	0.1	0.2P	39.9	215.5	8 900.0	844.9	32.7	10 033.3
April - Avril	0.1	0.2P	39.4	200.5	7 922.2	616.2	28.4	8 807.0
May - Mai	0.1P	0.2P	40.7P	220.9P	7 595.8P	803.0P	30.6P	8 691.3P
June - Juin								
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	0.5P	1.0P	200.9P	1 075.6P	42 771.4P	4 396.2P	145.8P	48 591.4P
APRIL - 1984 - TOTAL - AVRIL	0.1	0.2	36.4	136.0	7 142.0	659.3	23.1	7 997.1

TABLE 5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, April 1985

TABLEAU 5. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, avril 1985

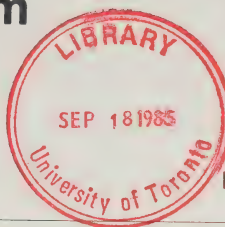
	Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Canada
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
<b>PROPANE:</b>				
Production	6.5P	460.3	3.6	470.4P
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	0.7	-	0.7
Solvent flood - Produits miscibles	-	39.4	-	39.4
Net withdrawals - Prélèvement net	6.5P	420.2	3.6	430.3P
<b>BUTANE:</b>				
Production	3.7P	259.8	4.5	268.0P
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	1.6	-	1.6
Net withdrawals - Prélèvement net	3.7P	258.2	4.5	266.4P
<b>ETHANE - ÉTHANE:</b>				
Production	4.5P	511.3	-	515.8P
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
Net withdrawals - Prélèvement net	4.5P	511.3	-	515.8P





# Crude petroleum and natural gas production

May 1985



# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Mai 1985





## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,  
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (973-6586)	Vancouver (666-3691)

Credit card only (973-8018)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zénith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwestel Inc.)	Zénith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwestel Inc.)	Zénith 2-2015

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)990-8114  
1(613)990-8115

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,  
Division de l'industrie

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (973-6586)	Vancouver (666-3691)

Carte de crédit seulement (973-8018)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 2-2015

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)990-8114  
1(613)990-8115



**Statistics Canada**

Industry Division

# Crude petroleum and natural gas production

May 1985

**Statistique Canada**

Division de l'industrie

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Mai 1985

Published under the authority of  
the Minister of Supply and  
Services Canada

© Minister of Supply  
and Services Canada 1985

September 1985  
5-3301-515

Price: Canada, \$8.00, \$80.00 a year  
Other Countries, \$9.00, \$90.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 26-006, Vol. 37, No. 5

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1985

Septembre 1985  
5-3301-515

Prix: Canada, \$8.00, \$80.00 par année  
Autres pays, \$9.00, \$90.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 26-006, vol. 37, n° 5

ISSN 0702-6846

Ottawa

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAE: Classification des activités économiques.

This publication was prepared under the direction of:

- **Denis Desjardins**, Director, Industry Division
- **Ian Cavanagh**, Chief, Energy Section

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Denis Desjardins**, directeur, Division de l'industrie
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de l'énergie

**TABLE OF CONTENTS**

	Page
<b>Introduction</b>	5
<b>Table</b>	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, Natural Gas and Sulphur, by Month and Province, 1985	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, May 1985	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, May 1985	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1985	12
5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, May 1985	12

**TABLE DES MATIÈRES**

	Page
<b>Introduction</b>	5
<b>Tableau</b>	
1. Production des gisements et par les usines de traitement d'hydrocarbures liquides, de gaz naturel et de soufre, ventilée par mois et province, 1985	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, mai 1985	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, mai 1985	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1985	12
5. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, mai 1985	12

## INTRODUCTION

### MAY 1985

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during May 1985 amounted to 7 700 100P cubic metres compared to 7 365 600 cubic metres in 1984, a increase of 4.5%.

The disposition of Canadian crude and equivalent for May 1985 is as follows: 5.30 millions of cubic metres (68.9%) were sent to Canadian refineries and 2.47 millions of cubic metres (32.1%) were exported. The 1.0% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 1.56 millions of cubic metres.

Natural gas net new production increased 7.3% to 8 251.4P millions of cubic metres from 7 692.0 millions of cubic metres in May 1984.

The disposition of natural gas for May 1985 is as follows: 1 575.1 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 566.3 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 019.5 millions of cubic metres were exported; 3 195.3 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of -104.8 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

### MAI 1985

En mai 1985, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 700 100P mètres cubes comparé à 7 365 600 mètres cubes en mai 1984, soit une augmentation de 4.5%.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois mai 1985 se répartit de la manière suivante: 5.30 millions de mètres cubes (68.9%) destinés aux raffineries canadiennes et 2.47 millions de mètres cubes (32.1%) destinés à l'exportation. La différence de 1.0% entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 1.56 millions de mètres cubes.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 7.3% passant à 8 251.4P millions de mètres cubes de 7 692.0 millions de mètres cubes en mai 1984.

Au cours mai 1985, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 575.1 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 566.3 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 019.5 millions de mètres cubes ont été exportés et 3 195.3 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit -104.8 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipelines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, Natural Gas and Sulphur, by Month and Province, 1985

No.		units	Total year-to-date		January	February	March	April	May
			Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
			1984	1985					
New Brunswick									
1	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	--	--	--	--	--	--	--
2	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	0.5	..	0.1	0.1	0.1	0.1P	0.1P
Ontario									
3	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	46.1 <sup>F</sup>	50.1P	7.4	6.7	7.5	9.0P	9.2
4	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	215.7	..	43.7	37.2	39.9	39.4	42.4
Manitoba									
5	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	382.4 <sup>F</sup>	399.5P	68.8	63.5	69.1	64.9	69.8
Saskatchewan									
6	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	5 153.8 <sup>F</sup>	5 233.8P	789.6 <sup>F</sup>	820.5	886.8	897.8P	980.0P
7	Condensate	"	4.9 <sup>F</sup>	6.5P	1.1P	1.2P	0.9P	1.0P	1.2P
8	Pentanes plus	"	10.4 <sup>F</sup>	9.0P	1.3P	1.5P	1.2P	1.7P	1.8P
9	Propane	"	35.2	37.4P	6.2P	5.7P	6.0P	6.5P	7.0P
10	Butanes	"	21.8	23.7P	4.6P	3.5P	4.0P	3.7P	3.9P
11	Ethane	"	28.4	28.7P	5.0P	4.2P	4.8P	4.5P	5.0P
12	Total liquid hydrocarbons	"	5 254.5 <sup>F</sup>	5 339.1P	807.8P	836.6P	903.7P	915.2P	998.9P
13	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	617.1 <sup>F</sup>	..	177.8	166.7	167.0	136.9	113.6
Alberta									
14	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	34 609.5	34 727.1P	5 912.8	5 425.9	6 209.2	5 598.7	5 921.5
15	Condensate	"	72.0	84.1P	16.4	13.8	17.7	12.9	13.5
16	Pentanes plus	"	2 530.7 <sup>F</sup>	2 838.2P	505.3	484.3	509.4	461.9	457.3
17	Propane	"	2 518.5 <sup>F</sup>	2 610.9P	483.6	456.4	478.6	420.2	391.8
18	Butanes	"	1 536.7 <sup>F</sup>	1 588.0P	290.3	266.2	283.1	258.2	247.5
19	Ethane	"	2 810.3 <sup>F</sup>	3 173.5P	622.9	516.3	547.6	511.3	475.4
20	Total liquid hydrocarbons	"	44 077.7 <sup>F</sup>	45 021.8P	7 831.3	7 162.9	8 045.6	7 263.2	7 507.0
21	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	31 113.0	..	6 874.0	6 507.9	6 256.0	5 427.6	5 132.0
22	Sulphur	M.T.	2 460 000	2 547 542P	494 000	423 000 <sup>F</sup>	450 474	400 668	414 400
British Columbia									
23	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	1 051.0 <sup>F</sup>	977.2P	175.9	156.4	173.0	155.1	153.6
24	Condensate	"	10.3 <sup>F</sup>	6.5P	1.6	1.7	1.1	0.9	0.4
25	Pentanes plus	"	58.8 <sup>F</sup>	55.7P	16.1	11.3	12.1	5.7	4.8
26	Propane	"	28.3 <sup>F</sup>	23.5P	5.3	4.6	5.3	3.6	2.2
27	Butanes	"	39.0 <sup>F</sup>	29.9P	6.8	5.2	6.5	4.5	3.4
28	Total liquid hydrocarbons	"	1 187.4 <sup>F</sup>	1 092.8P	205.7	179.2	198.0	169.8	164.4
29	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	3 422.5 <sup>F</sup>	..	963.0	785.4	690.7	494.6	364.7
30	Sulphur	M.T.	150 987 <sup>F</sup>	131 981P	37 456	32 270 <sup>F</sup>	23 445	17 892	11 918
Northwest Territories									
31	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	84.1	350.0P	14.9	22.4	64.8	78.3	87.0
32	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	106.0	..	27.7	20.4	23.5	25.5	23.0
CANADA									
33	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	41 326.9 <sup>F</sup>	41 737.7P	6 969.4P	6 495.4P	7 410.4	6 803.8P	7 221.1P
34	Condensate	"	87.2 <sup>F</sup>	97.1P	19.1P	16.7P	19.7P	14.8P	15.1P
35	Pentanes plus	"	2 599.9 <sup>F</sup>	2 902.9P	522.7P	497.1P	522.7P	469.3P	463.9P
36	Propane	"	2 582.0 <sup>F</sup>	2 671.8P	495.1P	466.7P	489.9P	430.3P	401.0P
37	Butanes	"	1 597.5 <sup>F</sup>	1 641.6P	301.7P	274.9P	293.6P	266.4P	254.8P
38	Ethane	"	2 838.7	3 202.2P	627.9P	520.5P	552.4P	515.8P	480.4P
39	Total liquid hydrocarbons	"	51 032.2 <sup>F</sup>	52 253.3P	8 935.9P	8 271.3P	9 288.7P	8 500.4P	8 836.3P
40	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	35 474.8	..	8 086.3	7 517.7	7 177.2	6 124.1	5 675.8
41	Sulphur	M.T.	2 610 987 <sup>F</sup>	2 679 523	531 456	455 270	473 919	418 560	426 318

Note: All the above production figures are measured at the net withdrawal level except for natural gas which are based on the deliveries of marketable gas.

Symbols: m<sup>3</sup> = cubic metres.  
M.T. = Metric Tonnes.

TABLEAU 1. Production des gisements et par les usines de traitement d'hydrocarbures liquides, de gaz naturel et de soufre, ventilée par mois et province, 1985

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
							unités	Nº



TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, May 1985

No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique
Supply:					
Domestic production:					
1 Conventional crude oil	9.2	69.8	980.0 <sup>P</sup>	4 904.7	153.6
2 Synthetic crude oil	-	-	-	807.3	-
3 Experimental crude oil	-	-	-	209.5	-
4 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
5 Total	9.2	69.8	980.0 <sup>P</sup>	5 921.5	153.6
6 Condensate	-	-	1.2 <sup>P</sup>	13.5	0.4
7 Pentanes plus	-	-	1.8 <sup>P</sup>	457.3	4.8
8 Net withdrawals	9.2	69.8	983.0 <sup>P</sup>	6 392.3	158.8
9 Imports	-	-	-	-	-
10 TOTAL SUPPLY	9.2	69.8	983.0 <sup>P</sup>	6 392.3	158.8
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
11 Atlantic provinces	-	-	-	40.6(3)	-
12 Quebec	-	-	100.1	420.1	-
13 Ontario	9.2	19.9	283.9	2 004.4	-
14 Manitoba	-	-	-	-	-
15 Saskatchewan	-	-	48.0	224.8	-
16 Alberta	-	-	-	1 387.7	-
17 British Columbia	-	-	-	518.6	159.0
18 Northwest Territories	-	-	-	-	-
19 Total to refineries	9.2	19.9	432.0	4 596.2	159.0
Exports:					
United States (by Petroleum Administration Districts):					
20 District I	-	-	-	291.2	-
21 District II	-	9.5	551.4	1 171.7	-
22 District III	-	-	-	-	-
23 District IV	-	-	-	229.7	-
24 District V	-	-	-	220.2	14.4
25 Total to United States	-	9.5	551.4	1 912.8	14.4
26 Other countries	-	-	-	-	-
27 Total exports	-	9.5	551.4	1 912.8	14.4
28 Net inventory changes	-	41.8	35.1	- 69.8	- 21.4
29 Deliveries to other purchasers	-	-	-	1.0	-
30 Losses and adjustments	-	- 1.4	- 35.5 <sup>P</sup>	- 47.9	6.8
31 TOTAL DISPOSITION	9.2	69.8	983.0 <sup>P</sup>	6 392.3	158.8

(1) Conventional crude oil (heavy) 1 045.5<sup>P</sup> thousands of cubic metres.

(2) Imports include 100.7 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil thousands of cubic metres of Eastern Exchange.

(3) Represents amount of crude oil delivered by pipeline at Montreal and destined for Atlantic refineries. Refinery receipts in the Atlantic region will differ from this figure by oil in transit and inventory changes.

(4) Exports to United States include 85.7 thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil thousands of cubic metres of Eastern exchange.

Note: New Brunswick is too small to be expressed.



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, mai 1985

Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources - total, toutes les sources				
Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Current month	Total year-to-date			
			Mois courant	Total cumulatif			
				1985	1984		
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							NO
Approvisionnement:							
87.0	6 204.3P	-	6 204.3P(1)	29 808.4P	30 384.3P	Production intérieure:	
-	807.3	-	807.3	4 173.0	3 223.5	Pétrole brut conventionnel	1
-	209.5	-	209.5	918.7	729.9	Pétrole brut synthétique	2
-	-	-	-	-	-	Pétrole brut expérimental	3
-	-	-	-	-	-	Moins - Repris pour l'injection	4
87.0	7 221.1P	-	7 221.1P	34 900.1P	34 337.7P	Total	5
-	15.1P	-	15.1P	85.4P	77.1P	Condensat	6
-	463.9P	-	463.9P	2 475.7P	2 180.2P	Pentanes plus	7
87.0	7 700.1P	-	7 700.1P	37 461.2P	36 595.0P	Prélèvement net	8
-	-	1 560.6(2)	1 560.6	5 336.0	6 465.9P	Importations	9
87.0	7 700.1P	1 560.6	9 260.7P	42 797.2P	43 060.9P	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	10
Utilisation:							
-	40.6	424.7	465.3	2 890.5	3 928.3	Livraisons aux raffineries:	
-	520.2	1 057.3	1 577.5	6 293.3	7 816.1P	Provinces de l'Atlantique	11
-	23 174	78.6	2 396.0	11 219.5	11 962.3P	Québec	12
-	-	-	-	-	-	Ontario	13
-	272.8	-	272.8	636.5	667.8	Manitoba	14
-	1 387.7	-	1 387.7	6 443.4	6 734.1	Saskatchewan	15
-	677.6	-	677.6	3 305.2	3 304.6	Alberta	16
86.7	86.7	-	86.7	264.5	69.2	Colombie-Britannique	17
86.7	5 303.0	1 560.6	6 863.6	31 052.9	34 482.4P	Territoires du Nord-Ouest	18
-	291.2	-	291.2	1 111.4	911.5	Total livré aux raffineries	19
-	1 732.6	-	1 732.6	8 738.6	6 246.3	Exportations:	
-	-	-	-	-	-	États-Unis (selon les Petroleum Administration Districts)	
-	229.7	-	229.7	878.0	910.8	District I	20
-	234.6	-	234.6	861.9	779.6	District II	21
-	2 488.1(4)	-	2 488.1	11 589.9	8 848.2	District III	22
-	-	-	-	-	-	District IV	23
-	-	-	-	-	-	District V	24
-	-	-	-	-	-	Total aux États-Unis	25
-	-	-	-	-	71.8	Autres pays	26
-	2 488.1	-	2 488.1	11 589.9	8 920.0	Exportations totales	27
1.6	- 12.7	10.8	- 1.9	- 17.6	- 238.6P	Variations nettes des stocks	28
-	1.0	-	1.0	4.7	15.1	Livraisons à d'autres acheteurs	29
- 1.3	- 79.3P	- 10.8	- 90.1P	167.3P	- 118.0P	Pertes et rectifications	30
87.0	7 700.1P	1 560.6	9 260.7P	42 797.2P	43 060.9P	TOTAL DE L'UTILISATION	31

(1) Pétrole brut conventionnel (lourd) 1 085.5P milliers de mètres cubes.

(2) Les importations comprennent 100.7 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

(3) Représente le montant de pétrole brut livré par pipeline à Montréal et destiné aux provinces de l'Atlantique. Les arrivages de ces raffineries vont toutefois différer de ce chiffre par le pétrole en transit et les variations des inventaires.

(4) Les exportations aux États-Unis comprennent 85.7 milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

Notes: Nombres infimes pour le Nouveau Brunswick.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, May 1985

No.	Other Provinces					British Columbia
	Autres Provinces	Ontario	Saskatchewan	Alberta	Colombie-Britannique	
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15.6°C						
<b>FIELD AND PROCESSING PLANTS</b>						
Supply:						
1	Gross new production	0.3	42.4	237.0 <sup>(1)</sup>	7 665.4	474.6(1)
2	Less - Field flared and waste	-	-	16.1	166.5	10.8
3	Net new production	0.3	42.4	220.9	7 498.9	463.8
4	Less - Injected and stored	-	-	-	1 006.9	2.2
5	<b>Net withdrawals</b>	<b>0.3</b>	<b>42.4</b>	<b>220.9</b>	<b>6 492.0</b>	<b>461.6</b>
Disposition:						
6	Field disposition and uses	-	-	24.0	99.7	6.4
7	Gathering system disposition and uses	-	-	5.0	61.7	0.1
Processing plant disposition and uses:						
8	Processing shrinkage	-	-	4.0	902.8(2)	53.3
9	Other disposition and uses	-	-	16.0	356.4(3)	33.1
10	Adjustment	-	-	58.3	- 60.6	4.0
11	Deliveries of marketable gas	0.3	42.4	113.6	5 132.0	364.7
12	<b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>0.3</b>	<b>42.4</b>	<b>220.9</b>	<b>6 492.0</b>	<b>461.6</b>
<b>GAS UTILITIES</b>						
Supply:						
13	Total of marketable gas	0.3	42.4	113.6	5 132.0	364.7
14	Receipts from distributor storage	-	-	-	41.4	-
15	Imports	-	-	-	-	-
16	Other receipts(4)	-	22.5	-	-	-
17	<b>Total supply of marketable gas</b>	<b>0.3</b>	<b>64.9</b>	<b>113.6</b>	<b>5 173.4</b>	<b>364.7</b>
Disposition:						
Sales:						
18	New Brunswick	0.1	-	-	-	-
19	Quebec	0.2	-	-	298.3	-
20	Ontario	-	63.8	-	1 127.0	-
21	Manitoba	-	-	-	95.2	-
22	Saskatchewan	-	-	43.0	97.2	-
23	Alberta	-	-	-	1 124.6	-
24	British Columbia	-	-	-	20.8	301.8
25	Northwest Territories	-	-	-	-	-
26	<b>Total sales</b>	<b>0.3</b>	<b>63.8</b>	<b>43.0</b>	<b>2 763.1</b>	<b>301.8</b>
Other:						
27	Exports	-	-	-	1 945.4	74.1
28	Other deliveries(4,5)	-	2.7	-	3.8	-
29	Deliveries to distributor storage	-	-	52.1	554.4	0.9
30	Line pack fluctuation	-	-	- 2.0	- 1.5	- 7.6
31	Pipeline fuel	-	-	4.2	135.1	10.9
32	Pipeline losses, etc.	-	- 1.6	16.3	- 226.9	- 15.4
33	<b>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</b>	<b>0.3</b>	<b>64.9</b>	<b>113.6</b>	<b>5 173.4</b>	<b>364.7</b>

(1) Includes 13.4 millions cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. This gas is transferred to British Columbia for processing and disposal.

(2) Includes 192.1 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

(3) Includes 2.0 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 25.4 millions cubic metres of reprocessing plant fuel.

(4) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.

(5) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

**Note:** Saskatchewan totals, lines 2 to 9, are estimated.  
Other provinces include New Brunswick and Quebec.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, mai 1985

Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources - Total, toutes les sources					
			Current month		Total year-to-date			
			Mois courant		Total cumulatif			
					1985	1984		
Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère						NO
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C								
<b>GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT</b>								
34.6	8 454.3P	-	8 454.3P	49 149.2P	44 619.4F	Approvisionnement:		
9.5	202.9	-	202.9	985.8	855.8F	Production originale brute		1
25.1	8 251.4P	-	8 251.4P	48 163.4P	43 763.6F	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes		2
-	1 009.1	-	1 009.1	4 946.1	4 890.8	Production originale nette		3
						Moins - Gaz injecté et stocké		4
25.1	7 242.3P	-	7 242.3P	43 217.3P	38 872.8F	Prélèvement net		5
-	130.1	-	130.1	559.5	312.1F	Utilisation:		
-	66.8	-	66.8	383.0	372.8F	Emploi et utilisation sur les chantiers		6
						Emploi et utilisation dans les collecteurs		7
1.4	961.5	-	961.5	5 358.2	5 003.2F	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:		
5.6	411.1	-	411.1	2 007.3	1 824.7F	Pertes en cours de traitement		8
- 4.9	- 3.2P	-	- 3.2P	327.2P	632.3F	Autres emplois et utilisations		9
23.0	5 676.0	-	5 676.0	34 582.1	30 727.7F	Rectifications		10
						Livraisons de gaz marchand		11
25.1	7 242.3P	-	7 242.3P	43 217.3P	38 872.8F	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>		12
<b>DISTRIBUTION DE GAZ</b>								
23.0	5 676.0	-	5 676.0	34 582.1	30 727.7F	Approvisionnement:		
-	41.4	-	41.4	3 395.5	3 038.9	Total de gaz marchand		13
-	-	0.3	0.3	2.8	1.4	Déstockage par les distributeurs		14
5.9	28.4	27.9	56.3	275.4	301.2	Importations		15
						Autres arrivages(4)		16
28.9	5 745.8	28.2	5 774.0	38 255.8	34 069.2F	Approvisionnement total en gaz marchand		17
-	0.1	-	0.1	0.5	0.5	Utilisation:		
-	298.5	-	298.5	2 321.4	2 034.2	Ventes:		
-	1 190.8	-	1 190.8	10 499.2	10 501.3	Nouveau-Brunswick		18
-	95.2	-	95.2	1 018.3	1 011.3	Québec		19
-	140.2	-	140.2	1 393.2	1 315.7	Ontario		20
-	1 124.6	0.3	1 124.9	7 326.4	6 793.2	Manitoba		21
11.3	333.9	-	333.9	2 404.8	2 196.3F	Saskatchewan		22
11.7	11.7	-	11.7	38.8	4.8	Alberta		23
						Colombie-Britannique		24
						Territoires du Nord-Ouest		25
23.0	3 195.0	0.3	3 195.3	25 002.6	23 857.3F	<b>Total des ventes</b>		26
-	2 019.5	-	2 019.5	12 077.3	9 323.8	Exportations		27
-	6.5	27.9	34.4	175.8	267.8	Autres livraisons(4,5)		28
-	607.4	-	607.4	1 068.0	750.7	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs		29
-	- 11.1	-	- 11.1	0.7	- 46.1	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux		30
-	150.2	-	150.2	1 074.2	826.6	Gaz consommé dans les réseaux		31
5.9	- 221.7	-	- 221.7	- 1 142.8	- 910.9	Pertes dans les pipe-lines, etc.		32
28.9	5 745.8	28.2	5 774.0	38 255.8	34 069.2F	<b>TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND</b>		33

(1) Comprend 13.4 millions de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest. Ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.

(2) Comprend 192.1 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.

(3) Comprend 2.0 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 25.4 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.

(4) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.

(5) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

Nota: Les totaux des lignes 2 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

Autres provinces incluant Nouveau Brunswick et Québec.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1985

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1985

Month Mois	New Brunswick  Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon  Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.1	0.2P	43.7	233.6	9 473.7	1 165.5	31.9	10 948.7
February - Février	0.1	0.2P	37.2	205.1	8 879.7	966.6	22.2	10 111.1
March - Mars	0.1	0.2P	39.9	215.5	8 900.0	844.9	32.7	10 033.3
April - Avril	0.1	0.2P	39.4	200.5	7 922.2	616.2	28.4	8 807.0
May - Mai	0.1P	0.2P	42.4	220.9P	7 498.9	463.8	25.1	8 251.4P
June - Juin	0.1P	0.2P	40.7P	210.1P	6 844.1P	404.5P	21.9P	7 521.6P
July - Juillet								
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	0.6P	1.2P	243.3P	1 285.7P	49 518.6P	4 461.5P	162.2P	55 673.1P
MAY - 1984 - TOTAL - MAI	0.1	0.2	40.7	106.4	4 672.7	468.7	10.1	5 298.9

TABLE 5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, May 1985

TABLEAU 5. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, mai 1985

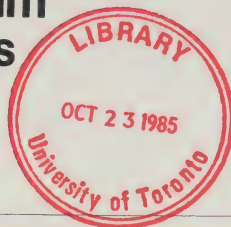
	Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Canada
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
<b>PROPANE:</b>				
Production	7.0P	442.1	2.2	451.3P
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	0.5	-	0.5
Solvent flood - Produits miscibles	-	49.8	-	49.8
Net withdrawals - Prélèvement net	7.0P	391.8	2.2	401.0P
<b>BUTANE:</b>				
Production	3.9P	250.7	3.4	258.0P
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	3.2	-	3.2
Net withdrawals - Prélèvement net	3.9P	247.5	3.4	354.8P
<b>ETHANE - ÉTHANE:</b>				
Production	5.0P	475.4	-	480.4P
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
Net withdrawals - Prélèvement net	5.1P	475.4	-	480.4P





# Crude petroleum and natural gas production

June 1985



# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Juin 1985





## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,  
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (973-6586)	Vancouver (666-3691)
Credit card only (973-8018)	

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zénith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwestel Inc.)	Zénith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwestel Inc.)	Zénith 2-2015

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)990-8114  
1(613)990-8115

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolinguage et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,  
Division de l'industrie

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (973-6586)	Vancouver (666-3691)
Carte de crédit seulement (973-8018)	

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 2-2015

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)990-8114  
1(613)990-8115

**Statistics Canada**

Industry Division

# Crude petroleum and natural gas production

June 1985

Published under the authority of  
the Minister of Supply and  
Services Canada

© Minister of Supply  
and Services Canada 1985

October 1985  
5-3301-515

Price: Canada, \$8.00, \$80.00 a year  
Other Countries, \$9.00, \$90.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 26-006, Vol. 37, No. 6

ISSN 0702-6846

Ottawa

**Statistique Canada**

Division de l'industrie

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Juin 1985

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1985

October 1985  
5-3301-515

Prix: Canada, \$8.00, \$80.00 par année  
Autres pays, \$9.00, \$90.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 26-006, vol. 37, n° 6

ISSN 0702-6846

Ottawa

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- † revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- † nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ: Classification des activités économiques.

This publication was prepared under the direction of:

- **Denis Desjardins**, Director, Industry Division
- **Ian Cavanagh**, Chief, Energy Section

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Denis Desjardins**, directeur, Division de l'industrie
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de l'énergie

## TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
<b>Table</b>	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, Natural Gas and Sulphur, by Month and Province, 1985	6
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, June 1985	8
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, June 1985	10
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1985	12
5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, June 1985	12

## TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
<b>Tableau</b>	
1. Production des gisements et par les usines de traitement d'hydrocarbures liquides, de gaz naturel et de soufre, ventilée par mois et province, 1985	6
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, juin 1985	8
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juin 1985	10
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1985	12
5. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, juin 1985	12

## INTRODUCTION

### June 1985

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during June 1985 amounted to 7 366 800P cubic metres compared to 7 419 000 cubic metres in 1984, a decrease of 0.7%.

The disposition of Canadian crude and equivalent for June 1985 is as follows: 5.44 millions of cubic metres (73.8%) were sent to Canadian refineries and 2.01 millions of cubic metres (27.3%) were exported. The 1.1% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 1.66 millions of cubic metres.

Natural gas net new production increased 6.9% to 7 430.4P millions of cubic metres from 6 953.0 millions of cubic metres in June 1984.

The disposition of natural gas for June 1985 is as follows: 1 592.0 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 377.8 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 762.9 millions of cubic metres were exported; 2 650.4 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 47.3 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

### Juin 1985

En juin 1985, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 366 800P mètres cubes comparé à 7 419 000 mètres cubes en juin 1984, soit une diminution de 0.7%.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois juin 1985 se répartit de la manière suivante: 5.44 millions de mètres cubes (73.8%) destinés aux raffineries canadiennes et 2.01 millions de mètres cubes (27.3%) destinés à l'exportation. La différence de 1.1% entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 1.66 millions de mètres cubes.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 6.9% passant à 7 430.4P millions de mètres cubes de 6 953.0 millions de mètres cubes en juin 1984.

Au cours juin 1985, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 592.0 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 377.8 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 762.9 millions de mètres cubes ont été exportés et 2 650.4 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 47.3 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipelines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, Natural Gas and Sulphur, by Month and Province, 1985

No.	units	Total year-to-date		January	February	March	April	May
		Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
		1984	1985					
<b>New Brunswick</b>								
1 Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	--	--	--	--	--	--	--
2 Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	0.7	..	0.1	0.1	0.1	0.1P	0.1P
<b>Ontario</b>								
3 Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	53.9 <sup>F</sup>	61.0P	7.4	6.7	7.5	9.0P	9.2
4 Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	262.0	..	43.7	37.2	39.9	39.4	42.4
<b>Manitoba</b>								
5 Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	450.5 <sup>F</sup>	469.4P	68.8	63.5	69.1	64.9	69.8
<b>Saskatchewan</b>								
6 Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	6 093.7 <sup>F</sup>	6 390.0P	789.6 <sup>F</sup>	820.5	886.8	897.8P	980.0P
7 Condensate	"	6.0 <sup>F</sup>	7.8P	1.1P	1.2P	0.9P	1.0P	1.2P
8 Pentanes plus	"	12.6 <sup>F</sup>	10.9P	1.3P	1.5P	1.2P	1.7P	1.8P
9 Propane	"	42.3	43.3P	6.2P	5.7P	6.0P	6.5P	7.0P
10 Butanes	"	26.0	27.5P	4.6P	3.5P	4.0P	3.7P	3.9P
11 Ethane	"	32.4	33.6P	5.0P	4.2P	4.8P	4.5P	5.0P
12 Total liquid hydrocarbons	"	6 213.0 <sup>F</sup>	6 513.1P	807.8P	836.6P	903.7P	915.2P	998.9P
13 Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	672.5	..	177.8	166.7	167.0	136.9	113.6
<b>Alberta</b>								
14 Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	40 869.9 <sup>F</sup>	40 347.6P	5 912.8	5 425.9	6 209.2	5 598.7	5 921.5
15 Condensate	"	81.5	95.1P	16.4	13.8	17.7	12.9	13.5
16 Pentanes plus	"	2 973.4 <sup>F</sup>	3 249.5P	505.3	484.3	509.4	461.9	457.3
17 Propane	"	2 909.0 <sup>F</sup>	2 975.3P	483.6	456.4	478.6	420.2	391.8
18 Butanes	"	1 787.8 <sup>F</sup>	1 811.4P	290.3	266.2	283.1	258.2	247.5
19 Ethane	"	3 268.4 <sup>F</sup>	3 476.6P	622.9	516.3	547.6	511.3	475.4
20 Total liquid hydrocarbons	"	51 890.0 <sup>F</sup>	51 955.5P	7 831.3	7 162.9	8 045.6	7 263.2	7 507.0
21 Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	35 483.0	..	6 874.0	6 507.9	6 256.0	5 427.6	5 132.0
22 Sulphur	M.T.	2 858 000	2 968 131P	494 000	423 000 <sup>F</sup>	450 474	400 668	414 400
<b>British Columbia</b>								
23 Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	1 224.3 <sup>F</sup>	1 127.2P	175.9	156.4	173.0	155.1	153.6
24 Condensate	"	11.3 <sup>F</sup>	7.3P	1.6	1.7	1.1	0.9	0.4
25 Pentanes plus	"	70.8 <sup>F</sup>	72.1P	16.1	11.3	12.1	5.7	4.8
26 Propane	"	33.2 <sup>F</sup>	29.2P	5.3	4.6	5.3	3.6	2.2
27 Butanes	"	46.0 <sup>F</sup>	37.6P	6.8	5.2	6.5	4.5	3.4
28 Total liquid hydrocarbons	"	1 385.6 <sup>F</sup>	1 273.4P	205.7	179.2	198.0	169.8	164.4
29 Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	3 748.5 <sup>F</sup>	..	963.0	785.4	690.7	494.6	364.7
30 Sulphur	M.T.	154 727 <sup>F</sup>	132 122P	37 456	32 270 <sup>F</sup>	23 445	17 892	11 918
<b>Northwest Territories</b>								
31 Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	97.2	481.5P	14.9	22.4	64.8	78.3	87.0
32 Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	106.6	..	27.7	20.4	23.5	25.5	23.0
<b>CANADA</b>								
33 Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	48 789.5 <sup>F</sup>	48 876.7P	6 969.4P	6 495.4P	7 410.4	6 803.8P	7 221.1P
34 Condensate	"	98.8 <sup>F</sup>	110.2P	19.1P	16.7P	19.7P	14.8P	15.1P
35 Pentanes plus	"	3 056.8 <sup>F</sup>	3 332.5P	522.7P	497.1P	522.7P	469.3P	463.9P
36 Propane	"	2 984.5 <sup>F</sup>	3 047.8P	495.1P	466.7P	489.9P	430.3P	401.0P
37 Butanes	"	1 859.8 <sup>F</sup>	1 876.5P	301.7P	274.9P	293.6P	266.4P	254.8P
38 Ethane	"	3 300.8	3 510.2P	627.9P	520.5P	552.4P	515.8P	480.4P
39 Total liquid hydrocarbons	"	60 090.2 <sup>F</sup>	60 753.9P	8 935.9P	8 271.3P	9 288.7P	8 500.4P	8 836.3P
40 Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	40 273.3 <sup>F</sup>	..	8 086.3	7 517.7	7 177.2	6 124.1	5 675.8
41 Sulphur	M.T.	3 012 727 <sup>F</sup>	3 100 253	531 456	455 270	473 919	418 560	426 318

Note: All the above production figures are measured at the net withdrawal level except for natural gas which are based on the deliveries of marketable gas.

Symbols: m<sup>3</sup> = cubic metres.  
M.T. = Metric tonnes.



TABLEAU 1. Production des gisements et par les usines de traitement d'hydrocarbures liquides, de gaz naturel et de soufre, ventilée par mois et province, 1985

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
							unités	N°
<b>Nouveau-Brunswick</b>								
--	--						$10^3 m^3$	Pétrole brut 1
0.1	..						$10^6 m^3$	Gaz naturel 2
<b>Ontario</b>								
10.3	10.9P						$10^3 m^3$	Pétrole brut 3
43.4	45.6P						$10^6 m^3$	Gaz naturel 4
<b>Manitoba</b>								
66.7	66.6P						$10^3 m^3$	Pétrole brut 5
<b>Saskatchewan</b>								
959.1P	1 056.2P						$10^3 m^3$	Pétrole brut 6
1.1P	1.3						"	Condensat 7
1.5P	1.9P						"	Pentanes plus 8
6.0P	5.9P						"	Propane 9
4.0P	3.6P						"	Butanes 10
5.2P	4.9P						"	Ethane 11
976.9P	1 074.0P						"	Total d'hydrocarbures liquides 12
66.0	..						$10^6 m^3$	Gaz naturel 13
<b>Alberta</b>								
5 635.5	5 644.0P						$10^3 m^3$	Pétrole brut 14
9.8	11.0P						"	Condensat 15
407.3	424.0P						"	Pentanes plus 16
363.5	381.2P						"	Propane 17
224.2	241.9P						"	Butanes 18
384.6	418.5P						"	Ethane 19
7 024.9	7 120.6P						"	Total d'hydrocarbures liquides 20
4 642.0	..						$10^6 m^3$	Gaz naturel 21
385 589	400 000P						T.M.	Soufre 22
<b>Colombie-Britannique</b>								
154.5	158.7P						$10^3 m^3$	Pétrole brut 23
0.7	0.9P						"	Condensat 24
12.0	10.1P						"	Pentanes plus 25
4.2	4.0P						"	Propane 26
5.7	5.5P						"	Butanes 27
177.1	179.2P						"	Total d'hydrocarbures liquides 28
314.3	..						$10^6 m^3$	Gaz naturel 29
5 141	4 000						T.M.	Soufre 30
<b>territoires du Nord-Ouest</b>								
108.3	105.8P						$10^3 m^3$	Pétrole brut 31
16.4	..						$10^6 m^3$	Gaz naturel 32
<b>CANADA</b>								
6 934.4P	7 042.2P						$10^3 m^3$	Pétrole brut 33
11.6P	13.2P						"	Condensat 34
420.8P	436.0P						"	Pentanes plus 35
373.7P	391.1P						"	Propane 36
233.9P	251.2P						"	Butanes 37
389.8P	423.4P						"	Ethane 38
8 364.2P	8 557.1P						"	Total d'hydrocarbures liquides 39
5 082.2	..						$10^6 m^3$	Gaz naturel 40
390 730	404 000P						T.M.	Soufre 41

Nota: Tous les chiffres de production ci-dessus sont mesurés au niveau de prélèvement net, sauf dans le cas du gaz naturel où les livraisons de gaz marchand sont utilisées.

Symbols:  $m^3$  = mètre cube  
T.M. = Tonne Métrique.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, June 1985

No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique
Supply:					
1 Domestic production:					
2 Conventional crude oil	10.3	66.7	959.1P	4 607.2	154.5
3 Synthetic crude oil	-	-	-	846.7	-
4 Experimental crude oil	-	-	-	181.6	-
5 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
5 Total	10.3	66.7	959.1P	5 635.5	154.5
6 Condensate	-	-	1.1P	9.8	0.7
7 Pentanes plus	-	-	1.5P	407.3	12.0
8 Net withdrawals	10.3	66.7	961.7P	6 052.6	167.2
9 Imports	-	-	-	-	-
10 TOTAL SUPPLY	10.3	66.7	961.7P	6 052.6	167.2
Disposition:					
11 Deliveries to refineries:					
12 Atlantic provinces	-	-	-	-(3)	-
13 Quebec	-	-	124.6	365.5	-
14 Ontario	10.3	35.1	238.6	2 049.5	-
15 Manitoba	-	-	-	-	-
16 Saskatchewan	-	-	58.1	205.2	-
17 Alberta	-	-	-	1 489.3	-
18 British Columbia	-	-	-	569.3	189.4
19 Northwest Territories	-	-	-	-	-
19 Total to refineries	10.3	35.1	421.3	4 676.8	189.4
Exports:					
20 United States (by Petroleum Administration Districts):					
21 District I	-	-	6.3	201.0	-
22 District II	-	12.6	562.0	937.7	-
23 District III	-	-	-	-	-
24 District IV	-	-	-	184.4	-
25 District V	-	-	-	104.1	-
25 Total to United States	-	12.6	568.3	1 427.2	-
26 Other countries	-	-	-	-	-
27 Total exports	-	12.6	568.3	1 427.2	-
28 Net inventory changes	-	19.3	20.9	-10.5	-34.1
29 Deliveries to other purchasers	-	-	-	0.9	-
30 Losses and adjustments	-	-0.3	-48.8P	-41.8	11.9
31 TOTAL DISPOSITION	10.3	66.7	961.7P	6 052.6	167.2

(1) Conventional crude oil (heavy) 1 077.9P thousands of cubic metres.

(2) Imports include nil thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil thousands of cubic metres of Eastern Exchange.

(3) Represents amount of crude oil delivered by pipeline at Montreal and destined for Atlantic refineries. Refinery receipts in the Atlantic region will differ from this figure by oil in transit and inventory changes.

(4) Exports to United States include nil thousands of cubic metres of Mid-Continental exchange and nil thousands of cubic metres of Eastern exchange.

Note: New Brunswick is too small to be expressed.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, juin 1985

Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources - total, toutes les sources			
			Current month	Total year-to-date		
Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Mois courant	Total cumulatif		
				1985 1984		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Approvisionnement:						
108.3	5 906.1P	-	5 906.1P(1)	35 714.5P	36 362.4P	Production intérieure:
-	846.7	-	846.7	5 019.7	4 091.3	Pétrole brut conventionnel
-	181.6	-	181.6	1 100.3	873.2	Pétrole brut synthétique
-	-	-	-	-	-	Pétrole brut expérimental
-	-	-	-	-	-	Moins - Repris pour l'injection
108.3	6 934.4P	-	6 934.4P	41 834.5P	41 326.9P	Total
-	11.6P	-	11.6P	97.0P	87.2P	Condensat
-	420.8P	-	420.8P	2 896.5P	2 599.9P	Pentanes plus
108.3	7 366.8P	-	7 366.8P	44 828.0P	44 014.0P	Prélèvement net
-	-	1 662.9(2)	1 662.9	6 998.9	7 554.3P	Importations
108.3	7 366.8P	1 662.9	9 029.7P	51 826.9P	51 568.3P	APPROVISIONNEMENT, TOTAL
Utilisation:						
-	-	740.0	740.0	3 630.5	4 578.8	Livraisons aux raffineries:
-	488.1	820.3	1 308.4	7 601.7	9 049.1P	Provinces de l'Atlantique
28.5	2 362.0	102.6	2 464.6	13 722.8	14 548.4P	Québec
-	-	-	-	-	-	Ontario
25.9	289.2	-	289.2	961.1	855.8	Manitoba
-	1 489.3	-	1 489.3	7 932.7	8 167.6	Saskatchewan
36.3	795.0	-	795.0	4 149.5	3 978.1	Alberta
14.7	14.7	-	14.7	87.8	83.3	Colombie-Britannique
105.4	5 438.3	1 662.9	7 101.2	38 086.1	41 261.1P	Territoires du Nord-Ouest
-	-	-	-	-	-	Total livré aux raffineries
Exportations:						
-	207.3	-	207.3	1 418.6	1 051.8	États-Unis (selon les Petroleum Administration Districts)
-	1 512.3	-	1 512.3	10 250.8	7 323.7	District I
-	-	-	-	148.7	-	District II
-	184.4	-	184.4	1 111.5	1 073.5	District III
-	104.1	-	104.1	966.0	839.3	District IV
-	2 008.1(4)	-	2 008.1	13 895.6	10 288.3	District V
-	-	-	-	-	-	Total aux États-Unis
-	-	-	-	13.1	71.8	Autres pays
-	2 008.1	-	2 008.1	13 908.7	10 360.1	Exportations totales
2.9	-1.5	7.5	6.0	54.5	21.1P	Variations nettes des stocks
-	0.9	-	0.9	5.6	16.4	Livraisons à d'autres acheteurs
-	-79.0P	-7.5	-86.5P	-228.0P	-90.4P	Pertes et rectifications
108.3	7 366.8P	1 662.9	9 029.7P	51 826.9P	51 568.3P	TOTAL DE L'UTILISATION

(1) Pétrole brut conventionnel (lourd) 1 077.9P milliers de mètres cubes.

(2) Les importations comprennent pas de milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

(3) Représente le montant de pétrole brut livré par pipeline à Montréal et destiné aux provinces de l'Atlantique. Les arrivages de ces raffineries vont toutefois différer de ce chiffre par le pétrole en transit et les variations des inventaires.

(4) Les exportations aux États-Unis comprennent pas de milliers de mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de milliers de mètres cubes sur l'échange de l'est.

Nota: Nombres infimes pour le Nouveau Brunswick.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, June 1985

No.	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 150°C				
	Other Provinces	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia
	Autres Provinces				Colombie- Britannique
<b>FIELD AND PROCESSING PLANTS</b>					
Supply:					
1 Gross new production	0.3	43.4	174.9p	7 016.0	374.2(1)
2 Less - Field flared and waste	-	-	18.0	171.9	5.9
3 Net new production	0.3	43.4	156.9p	6 844.1	368.3
4 Less - Injected and stored	-	-	-	967.9	2.3
5 Net withdrawals	0.3	43.4	156.9p	5 876.2	366.0
Disposition:					
6 Field disposition and uses	-	-	17.7	89.4	8.9
7 Gathering system disposition and uses	-	-	3.2	53.2	-
Processing plant disposition and uses:					
8 Processing shrinkage	-	-	3.0	819.8(2)	20.1
9 Other disposition and uses	-	-	12.0	295.5(3)	22.1
10 Adjustment	-	-	55.0	-23.7	0.6
11 Deliveries of marketable gas	0.3	43.4	66.0	4 642.0	314.3
12 TOTAL DISPOSITION	0.3	43.4	156.9p	5 876.2	366.0
<b>GAS UTILITIES</b>					
Supply:					
13 Total of marketable gas	0.3	43.4	66.0	4 642.0	314.3
14 Receipts from distributor storage	-	-	-	57.6	-
15 Imports	-	-	-	-	-
16 Other receipts(4)	-	22.4	-	-	-
17 Total supply of marketable gas	0.3	65.8	66.0	4 699.6	314.3
Disposition:					
Sales:					
18 New Brunswick	0.1	-	-	-	-
19 Quebec	0.2	-	-	276.1	-
20 Ontario	-	62.9	-	877.2	-
21 Manitoba	-	-	-	71.6	-
22 Saskatchewan	-	-	35.0	90.5	-
23 Alberta	-	-	-	962.7	-
24 British Columbia	-	-	-	19.6	238.0
25 Northwest Territories	-	-	-	-	-
26 Total sales	0.3	62.9	35.0	2 297.7	238.0
27 Exports	-	-	-	1 686.9	76.0
28 Other deliveries(4,5)	-	-	-	0.2	-
29 Deliveries to distributor storage	-	-	16.7	660.4	2.3
30 Line pack fluctuation	-	-	-3.5	0.2	0.9
31 Pipeline fuel	-	0.2	5.3	131.9	6.2
32 Pipeline losses, etc.	-	2.7	12.5	-77.7	-9.1
33 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.3	65.8	66.0	4 699.6	314.3

(1) Includes 6.0 millions cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. This gas is transferred to British Columbia for processing and disposal.

(2) Includes 168.4 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

(3) Includes 2.0 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 24.3 millions cubic metres of reprocessing plant fuel.

(4) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.

(5) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

Notes: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, are estimated.  
Other provinces include New Brunswick and Quebec.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juin 1985

Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources - Total, toutes les sources				
			Current month	Total year-to-date			
			Mois courant	Total cumulatif			
				1985	1984		
millions de mètres cubes à une pression de 101,325 kilopascals et 15°C							
GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT							
35.5	7 644.3P	-	7 644.3P	56 793.5P	51 742.3F	Approvisionnement:	
18.1	213.9	-	213.9	1 199.7	1 025.7F	Production originale brute	1
17.4	7 430.4P	-	7 430.4P	55 593.8P	50 716.6F	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
	970.2	-	970.2	5 916.3	5 819.2	Production originale nette	3
						Moins - Gaz injecté et stocké	4
17.4	6 460.2P	-	6 460.2P	49 677.5P	44 897.4F	Prélèvement net	5
-	116.0	-	116.0	675.5	374.3F	Utilisation:	
-	56.4	-	56.4	439.4	437.3F	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
						Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
						Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
0.8	843.7	-	843.7	6 201.9	5 760.2F	Pertes en cours de traitement	8
6.3	335.9	-	335.9	2 343.2	2 175.1F	Autres emplois et utilisations	9
-6.1	25.8	-	25.8	353.0	675.6F	Rectifications	10
16.4	5 082.4	-	5 082.4	39 664.5	35 474.9F	Livraisons de gaz marchand	11
17.4	6 460.2P	-	6 460.2P	49 677.5P	44 897.4F	TOTAL DE L'UTILISATION	12
DISTRIBUTION DE GAZ							
16.4	5 082.4	-	5 082.4	39 664.5	35 474.9F	Approvisionnement:	
-	57.6	-	57.6	3 453.1	3 055.7	Total de gaz marchand	13
-	-	0.1	0.1	2.9	1.4	Déstockage par les distributeurs	14
6.7	29.1	15.5	44.6	320.0	339.2	Importations	15
						Autres arrivages(4)	16
23.1	5 169.1	15.6	5 184.7	43 440.5	38 871.2F	Approvisionnement total en gaz marchand	17
-	0.1	-	0.1	0.6	0.6	Utilisation:	
-	276.3	-	276.3	2 597.7	2 259.2	Ventes:	
-	940.1	-	940.1	11 439.3	11 438.7	Nouveau-Brunswick	18
-	71.6	-	71.6	1 089.9	1 076.2	Québec	19
-	125.5	-	125.5	1 518.7	1 447.5	Ontario	20
-	962.7	0.1	962.8	8 289.2	7 702.6F	Manitoba	21
5.0	262.6	-	262.6	2 667.4	2 465.7F	Saskatchewan	22
11.4	11.4	-	11.4	50.2	5.4	Alberta	23
						Colombie-Britannique	24
						Territoires du Nord-Ouest	25
16.4	2 650.3	0.1	2 650.4	27 653.0	26 395.9F	Total des ventes	26
-	1 762.9	-	1 762.9	13 840.2	10 753.6	Exportations	27
-	0.2	15.5	15.7	191.5	302.7	Autres livraisons(4,5)	28
-	679.4	-	679.4	1 747.4	1 522.9	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
-	-2.4	-	-2.4	-1.7	-51.7	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
-	143.6	-	143.6	1 217.8	933.6	Gaz consommé dans les réseaux	31
6.7	-64.9	-	-64.9	-1 207.7	-985.8	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
23.1	5 169.1	15.6	5 184.7	43 440.5	38 871.2F	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	33

(1) Comprend 6.0 millions de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest. Ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.

(2) Comprend 168.4 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.

(3) Comprend 2.0 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 24.3 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.

(4) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.

(5) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

Nota: Les totaux des lignes 2 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

Autres provinces incluant Nouveau Brunswick et Québec.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1985

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1985

Month Mois	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.1	0.2P	43.7	233.6	9 473.7	1 165.5	31.9	10 948.7
February - Février	0.1	0.2P	37.2	205.1	8 879.7	966.6	22.2	10 111.1
March - Mars	0.1	0.2P	39.9	215.5	8 900.0	844.9	32.7	10 033.3
April - Avril	0.1	0.2P	39.4	200.5	7 922.2	616.2	28.4	8 807.0
May - Mai	0.1	0.2P	42.4	220.9P	7 498.9	463.8	25.1	8 251.4P
June - Juin	0.1P	0.2P	43.4	156.9P	6 844.1	368.3	17.4	7 430.4P
July - Juillet	0.1P	0.2P	45.6P	175.3P	7 075.0P	385.0P	15.2P	7 696.4P
August - Août								
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	0.7P	1.4P	291.6P	1 407.8P	56 593.6P	4 810.3P	172.9P	63 278.3P
JUNE - 1984 - TOTAL - JUIN	0.1	0.2	36.5	147.7	6 383.3	376.2	9.2	6 953.2

TABLE 5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, June 1985

TABLEAU 5. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, juin 1985

	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Canada
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
<b>PROPANE:</b>				
Production	6.0P	396.0	4.2	406.2P
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	0.1	-	0.1
Solvent flood - Produits miscibles	-	32.4	-	32.4
Net withdrawals - Prélèvement net	6.0P	363.5	4.2	373.7P
<b>BUTANE:</b>				
Production	4.0P	224.7	5.7	234.4P
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	0.1	-	0.1
Solvent flood - Produits miscibles	-	0.4	-	0.4
Net withdrawals - Prélèvement net	4.0P	224.2	5.7	233.9P
<b>ETHANE - ÉTHANE:</b>				
Production	5.2P	384.6	-	389.8P
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
Net withdrawals - Prélèvement net	5.2P	384.6	-	389.8P

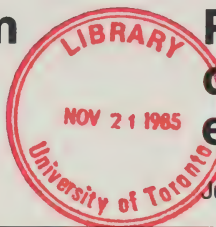






# Crude petroleum and natural gas production

July 1985



# Production de pétrole brut et de gaz naturel

juillet 1985



## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,  
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (973-6586)	Vancouver (666-3691)
Credit card only (973-8018)	

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zénith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwestel Inc.)	Zénith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwestel Inc.)	Zénith 2-2015

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)990-8114  
1(613)990-8115

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolinguage et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,  
Division de l'industrie

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (973-6586)	Vancouver (666-3691)
Carte de crédit seulement (973-8018)	

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 2-2015

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)990-8114  
1(613)990-8115

**Statistics Canada**

Industry Division

# Crude petroleum and natural gas production

July 1985

Published under the authority of  
the Minister of Supply and  
Services Canada

© Minister of Supply  
and Services Canada 1985

November 1985  
5-3301-515

Price: Canada, \$8.00, \$80.00 a year  
Other Countries, \$9.00, \$90.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 26-006, Vol. 37, No. 7

ISSN 0702-6846

Ottawa

**Statistique Canada**

Division de l'industrie

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Juillet 1985

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1985

Novembre 1985  
5-3301-515

Prix: Canada, \$8.00, \$80.00 par année  
Autres pays, \$9.00, \$90.00 par année

Païement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 26-006, vol. 37, n° 7

ISSN 0702-6846

Ottawa

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

SIC: Standard Industrial Classification.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

CAE: Classification des activités économiques.

This publication was prepared under the direction of:

- **Denis Desjardins**, director, Industry Division
- **Ian Cavanagh**, chief, Energy Section

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Denis Desjardins**, directeur, Division de l'industrie
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de l'énergie





**TABLE OF CONTENTS**

	Page
<b>Introduction</b>	7
<b>Table</b>	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, Natural Gas and Sulphur, by Month and Province, 1985	8
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, July 1985	10
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, July 1985	12
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1985	14
5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, July 1985	14

**TABLE DES MATIÈRES**

	Page
<b>Introduction</b>	7
<b>Tableau</b>	
1. Production des gisements et par les usines de traitement d'hydrocarbures liquides, de gaz naturel et de soufre, ventilée par mois et province, 1985	8
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, juillet 1985	10
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juillet 1985	12
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1985	14
5. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, juillet 1985	14



## INTRODUCTION

### July 1985

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during July 1985 amounted to 7 689 900P cubic metres compared to 7 931 400<sup>r</sup> cubic metres in 1984, a decrease of 3.0%.

The disposition of Canadian crude and equivalent for July 1985 is as follows: 5.74 millions of cubic metres (74.6%) were sent to Canadian refineries and 1.89 millions of cubic metres (24.6%) were exported. The 0.8% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 1.37 millions of cubic metres.

Natural gas net new production increased 1.5% to 7 338.8P millions of cubic metres from 7 232.9 millions of cubic metres in July 1984.

The disposition of natural gas for July 1985 is as follows: 1 784.7 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 357.8 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 624.5 millions of cubic metres were exported; 2 515.6 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 56.2 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

### Juillet 1985

En juillet 1985, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 689 900P mètres cubes comparé à 7 931 400<sup>r</sup> mètres cubes en juillet 1984, soit une diminution de 3.0%.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois juillet 1985 se répartit de la manière suivante: 5.74 millions de mètres cubes (74.6%) destinés aux raffineries canadiennes et 1.89 millions de mètres cubes (24.6%) destinés à l'exportation. La différence de 0.8% entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 1.37 millions de mètres cubes.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 1.5% passant à 7 338.8P millions de mètres cubes de 7 232.9 millions de mètres cubes en juillet 1984.

Au cours juillet 1985, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 784.7 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 357.8 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 624.5 millions de mètres cubes ont été exportés et 2 515.6 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 56.2 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipelines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, Natural Gas and Sulphur, by Month and Province, 1985

No.			Total year-to-date		January	February	March	April	May
			Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
			1984	1985					
		units							
<b>New Brunswick</b>									
1	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	--	--	--	--	--	--	--
2	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	0.8	..	0.1	0.1	0.1	0.1P	0.1P
<b>Ontario</b>									
3	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	62.0	71.6P	7.4	6.7	7.5	9.0P	9.2
4	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	307.5	..	43.7	37.2	39.9	39.4	42.4
<b>Manitoba</b>									
5	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	518.9	541.0P	68.8	63.5	69.1	64.9	69.8
<b>Saskatchewan</b>									
6	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	7 042.1	7 376.9P	785.9P	820.5	926.8	825.2	977.1
7	Condensate	"	6.9	8.8P	1.1P	1.2P	0.9P	1.0P	1.2P
8	Pentanes plus	"	15.9	12.4P	1.3P	1.5P	1.2P	1.7P	1.8P
9	Propane	"	49.3	49.4P	6.2P	5.7P	6.0P	6.5P	7.0P
10	Butanes	"	28.7	31.3P	4.6P	3.5P	4.0P	3.7P	3.9P
11	Ethane	"	36.3	38.3P	5.0P	4.2P	4.8P	4.5P	5.0P
12	Total liquid hydrocarbons	"	7 179.2	7 517.1P	804.1P	836.6P	943.7P	842.6P	996.0P
13	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	709.1	..	177.8	166.7	167.0	136.9	113.6
<b>Alberta</b>									
14	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	46 698.1	46 185.4P	5 912.8	5 425.9	6 209.2	5 598.7	5 921.5
15	Condensate	"	89.8	105.0P	16.4	13.8	17.7	12.9	13.5
16	Pentanes plus	"	3 418.3	3 692.8P	505.3	484.3	509.4	461.9	457.3
17	Propane	"	3 310.6	3 303.4P	483.6	456.4	478.6	420.2	391.8
18	Butanes	"	2 039.6	2 047.6P	290.3	266.2	283.1	258.2	247.5
19	Ethane	"	3 719.6	3 836.0P	622.9	516.3	547.6	511.3	475.4
20	Total liquid hydrocarbons	"	59 276.0	59 170.2P	7 831.3	7 162.9	8 045.6	7 263.2	7 507.0
21	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	39 908.8	..	6 874.0	6 507.9	6 256.0	5 427.6	5 132.0
22	Sulphur	M.T.	3 256 000	3 350 028	494 000	423 000P	450 474	400 668	414 400
<b>British Columbia</b>									
23	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	1 397.8	1 303.0P	175.9	156.4	173.0	155.1	153.6
24	Condensate	"	12.3	8.2P	1.6	1.7	1.1	0.9	0.4
25	Pentanes plus	"	81.4	75.9P	16.1	11.3	12.1	5.7	4.8
26	Propane	"	37.7	33.6P	5.3	4.6	5.3	3.6	2.2
27	Butanes	"	51.8	43.6P	6.8	5.2	6.5	4.5	3.4
28	Total liquid hydrocarbons	"	1 581.0	1 464.3P	205.7	179.2	198.0	169.8	164.4
29	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	4 070.3	..	963.0	789.4P	696.7P	504.4P	376.4P
30	Sulphur	M.T.	158 713	146 148P	37 456	32 270P	23 445	17 892	11 918
<b>Northwest Territories</b>									
31	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	113.1	584.4P	14.9	22.4	64.8	78.3	87.0
32	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	107.6	..	27.7	20.4	23.5	25.5	23.0
<b>CANADA</b>									
33	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	55 832.0	56 062.3P	6 965.7P	6 495.4P	7 450.4	6 731.2P	7 218.2P
34	Condensate	"	109.0	122.0P	19.1P	16.7P	19.7P	14.8P	15.1P
35	Pentanes plus	"	3 515.6	3 781.1P	522.7P	497.1P	522.7P	469.3P	463.9P
36	Propane	"	3 397.6	3 386.4P	495.1P	466.7P	489.9P	430.3P	401.0P
37	Butanes	"	2 120.1	2 122.5P	301.7P	274.9P	293.6P	266.4P	254.8P
38	Ethane	"	3 755.9	3 874.3P	627.9P	520.5P	552.4P	515.8P	480.4P
39	Total liquid hydrocarbons	"	66 730.2	69 348.6P	8 932.2P	8 271.3P	9 328.7P	8 427.8P	8 833.4P
40	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	45 104.1	..	8 086.3	7 521.9P	7 186.1P	6 134.1P	5 687.7P
41	Sulphur	M.T.	3 414 713	3 496 176	531 456	455 270	473 919	418 560	426 318

Note: All the above production figures are measured at the net withdrawal level except for natural gas which are based on the deliveries of marketable gas.

Symbols: m<sup>3</sup> = cubic metres.  
M.T. = Metric Tonnes.

TABLEAU 1. Production des gisements et par les usines de traitement d'hydrocarbures liquides, de gaz naturel et de soufre, ventilée par mois et province, 1985

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
							unités	N°
<b>Nouveau-Brunswick</b>								
--	--	--					$10^3 m^3$	Pétrole brut 1
0.1	0.1	..					$10^6 m^3$	Gaz naturel 2
<b>Ontario</b>								
10.3	10.9	10.6P					$10^3 m^3$	Pétrole brut 3
43.4	44.8	..					$10^6 m^3$	Gaz naturel 4
<b>Manitoba</b>								
66.7	71.6	66.6P					$10^3 m^3$	Pétrole brut 5
<b>Saskatchewan</b>								
989.1P	1 026.2P	1 026.1P					$10^3 m^3$	Pétrole brut 6
1.1P	1.3P	1.0P					"	Condensat 7
1.5P	1.5P	1.5P					"	Pentanes plus 8
6.0P	5.9P	6.1P					"	Propane 9
4.0P	3.8P	3.8P					"	Butanes 10
5.2P	4.9P	4.7P					"	Ethane 11
1 006.9P	1 044.0P	1 043.2P					"	Total d'hydrocarbures liquides 12
66.0	49.7	..					$10^6 m^3$	Gaz naturel 13
<b>Alberta</b>								
5 635.5	5 859.1	5 622.7P					$10^3 m^3$	Pétrole brut 14
9.8	9.1	11.8P					"	Condensat 15
407.3	433.3	434.0P					"	Pentanes plus 16
363.5	349.9	359.4P					"	Propane 17
224.2	237.6	240.5P					"	Butanes 18
384.6	391.9	386.0P					"	Ethane 19
7 024.9	7 280.9	7 054.4P					"	Total d'hydrocarbures liquides 20
4 642.0	4 514.9	..					$10^6 m^3$	Gaz naturel 21
385 589	386 897	395 000P					T.M.	Soufre 22
<b>Colombie-Britannique</b>								
154.5	163.2	171.3P					$10^3 m^3$	Pétrole brut 23
0.7	0.5	1.3P					"	Condensat 24
12.0	7.0	6.9P					"	Pentanes plus 25
4.2	4.1	4.3P					"	Propane 26
5.7	5.7	5.8P					"	Butanes 27
177.1	180.5	189.6P					"	Total d'hydrocarbures liquides 28
325.7 <sup>T</sup>	345.2	..					$10^6 m^3$	Gaz naturel 29
5 141	8 026	10 000P					T.M.	Soufre 30
<b>Territoires du Nord-Ouest</b>								
108.3	105.8P	102.9P					$10^3 m^3$	Pétrole brut 31
16.4	12.9P	..					$10^6 m^3$	Gaz naturel 32
<b>CANADA</b>								
6 964.4P	7 236.8P	7 000.2P					$10^3 m^3$	Pétrole brut 33
11.6P	10.9P	14.1P					"	Condensat 34
420.8P	442.2P	442.4P					"	Pentanes plus 35
373.7P	359.9P	369.8P					"	Propane 36
233.9P	247.1P	250.1P					"	Butanes 37
389.8P	396.8P	390.7P					"	Ethane 38
8 394.2P	8 693.7P	8 467.3P					"	Total d'hydrocarbures liquides 39
5 093.8 <sup>T</sup>	4 967.6P	..					$10^6 m^3$	Gaz naturel 40
390 730	394 923	405 000P					T.M.	Soufre 41

Notes: Tous les chiffres de production ci-dessus sont mesurés au niveau de prélèvement net, sauf dans le cas du gaz naturel où les livraisons de gaz marchand sont utilisées.

Symboles: m<sup>3</sup> = mètre cube

T.M. = Tonne Métrique.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, July 1985

	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia
					Colombie- Britannique
No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
Supply:					
Domestic production:					
1 Conventional crude oil	10.9	71.6	1 026.2P	4 828.9	163.2
2 Synthetic crude oil	-	-	-	834.3	-
3 Experimental crude oil	-	-	-	195.9	-
4 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
5 Total	10.9	71.6	1 026.2P	5 859.1	163.2
6 Condensate	-	-	1.3P	9.1	0.5
7 Pentanes plus	-	-	1.9P	433.3	7.0
8 Net withdrawals	10.9	71.6	1 029.4P	6 301.5	170.7
9 Imports	-	-	-	-	-
10 TOTAL SUPPLY	10.9	71.6	1 029.4P	6 301.5	170.7
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
11 Atlantic provinces	-	-	-	-(2)	-
12 Quebec	-	-	142.8	479.2	-
13 Ontario	10.9	36.4	404.0	2 037.3	-
14 Manitoba	-	-	-	-	-
15 Saskatchewan	-	-	42.0	235.0	-
16 Alberta	-	-	-	1 538.9	-
17 British Columbia	-	-	-	535.7	171.6
18 Northwest Territories	-	-	-	-	-
19 Total to refineries	10.9	36.4	588.8	4 826.1	171.6
Exports:					
United States (by Petroleum Administration Districts):					
20 District I	-	2.3	12.4	193.4	-
21 District II	-	12.7	531.6	827.4	-
22 District III	-	-	-	-	-
23 District IV	-	-	-	250.7	-
24 District V	-	-	-	61.4	-
25 Total to United States	-	15.0	544.0	1 332.9	-
26 Other countries	-	-	-	-	-
27 Total exports	-	15.0	544.0	1 332.9	-
28 Net inventory changes	-	21.0	-98.7	174.6	-7.1
29 Deliveries to other purchasers	-	-	-	0.8	-
30 Losses and adjustments	-	-0.8	-4.7P	-32.9	6.2
31 TOTAL DISPOSITION	10.9	71.6	1 029.4P	6 301.5	170.7

(1) Conventional crude oil (heavy) 1 035.0P thousands of cubic metres.

(2) Represents amount of crude oil delivered by pipeline at Montreal and destined for Atlantic refineries. Refinery receipts in the Atlantic region will differ from this figure by oil in transit and inventory changes.

Note: New Brunswick is too small to be expressed.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, juillet 1985

Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources - total, toutes les sources					
Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Current month	Total year-to-date				
			Mois courant	Total cumulatif				
				1985	1984			
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								Nº
Approvisionnement:								
105.8P	6 206.6P	-	6 206.6P(1)	41 911.9P	42 709.2P	Production intérieure:		
-	834.3	-	834.3	5 854.0	5 041.0P	Pétrole brut conventionnel	1	
-	195.9	-	195.9	1 296.2	1 039.3	Pétrole brut synthétique	2	
-	-	-	-	-	-	Pétrole brut expérimental	3	
105.8P	7 236.8P	-	7 236.8P	49 062.1P	48 789.5P	Moins - Repris pour l'injection	4	
-	-	-	-	-	-	Total	5	
-	10.9P	-	10.9P	107.9P	98.8P	Condensat	6	
-	442.2P	-	442.2P	3 338.7P	3 057.1P	Pentanes plus	7	
105.8P	7 689.9P	-	7 689.9P	52 508.7P	51 945.4P	Prélèvement net	8	
-	-	1 373.0	1 373.0	8 244.7	8 849.2P	Importations	9	
105.8P	7 689.9P	1 373.0	9 062.9P	60 752.8P	60 794.6P	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	10	
Utilisation:								
-	-	511.1	511.1	4 141.6	5 272.9	Livraisons aux raffineries:		
-	622.0	766.5	1 388.5	8 863.0	10 815.4P	Provinces de l'Atlantique	11	
-	2 488.6	95.4	2 584.0	16 239.6	17 312.5P	Québec	12	
-	-	-	-	-	-	Ontario	13	
-	277.0	-	277.0	1 176.8	1 100.0P	Manitoba	14	
89.2	1 628.1	-	1 628.1	9 560.8	9 662.3	Saskatchewan	15	
-	707.3	-	707.3	4 771.2	4 665.7	Alberta	16	
14.9	14.9	-	14.9	102.7	98.5	Colombie-Britannique	17	
104.1	5 737.9	1 373.0	7 110.9	44 855.7	48 927.3P	Territoires du Nord-Ouest	18	
-	-	-	-	-	-	Total livré aux raffineries	19	
Exportations:								
-	208.1	-	208.1	1 626.7	1 244.7	États-Unis (selon les Petroleum Administration Districts)		
-	1 371.7	-	1 371.7	11 622.5	8 503.8	District I	20	
-	-	-	-	148.7	-	District II	21	
-	250.7	-	250.7	1 362.2	1 225.2	District III	22	
-	61.4	-	61.4	1 027.4	895.8	District IV	23	
-	1 891.9	-	1 891.9	15 787.5	11 869.5	District V	24	
-	-	-	-	13.1	71.8	Total aux États-Unis	25	
-	-	-	-	-	-	Autres pays	26	
-	1 891.9	-	1 891.9	15 800.6	11 941.3	Exportations totales	27	
1.7P	91.5	-4.7	86.8	133.6	46.1P	Variations nettes des stocks	28	
-	0.8	-	0.8	6.4	18.1	Livraisons à d'autres acheteurs	29	
-	-32.2P	4.7	-27.5P	-43.5P	-138.2P	Pertes et rectifications	30	
105.8P	7 689.9P	1 373.0	9 062.9P	60 752.8P	60 794.6P	TOTAL DE L'UTILISATION	31	

(1) Pétrole brut conventionnel (lourd) 1 035.0P milliers de mètres cubes.

(2) Représente le montant de pétrole brut livré par pipeline à Montréal et destiné aux provinces de l'Atlantique. Les arrivages de ces raffineries vont toutefois différer de ce chiffre par le pétrole en transit et les variations des inventaires.

Nota: Nombres infimes pour le Nouveau Brunswick.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, July 1985

	Other Provinces				British Columbia	
		Ontario	Saskatchewan	Alberta	Colombie- Britannique	
	Autres Provinces					
No.	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					
FIELD AND PROCESSING PLANTS						
Supply:						
1	Gross new production	0.3	44.8	135.0	6 933.4	406.5(1)
2	Less - Field flared and waste	-	-	19.1	169.8	7.5
3	Net new production	0.3	44.8	115.9	6 763.6	399.0
4	Less - Injected and stored	-	-	-	1 010.8	2.4
5	Net withdrawals	0.3	44.8	115.9	5 752.8	396.6
Disposition:						
6	Field disposition and uses	-	-	9.3	92.1	4.8
7	Gathering system disposition and uses	-	-	2.6	40.1	0.1
Processing plant disposition and uses:						
8	Processing shrinkage	-	-	2.4	848.7(2)	46.3
9	Other disposition and uses	-	-	9.5	342.4(3)	30.5
10	Adjustment	-	-	42.4	-85.4	-30.3
11	Deliveries of marketable gas	0.3	44.8	49.7	4 514.9	345.2 <sup>D</sup>
12	TOTAL DISPOSITION	0.3	44.8	115.9	5 752.8	396.6
GAS UTILITIES						
Supply:						
13	Total of marketable gas	0.3	44.8	49.7	4 514.9	345.2
14	Receipts from distributor storage	-	-	0.4	17.7	-
15	Imports	-	-	-	-	-
16	Other receipts(4)	-	23.1	-	0.1	-
17	Total supply of marketable gas	0.3	67.9	50.1	4 532.7	345.2
Disposition:						
Sales:						
18	New Brunswick	0.1	-	-	-	-
19	Quebec	0.2	-	-	235.5	-
20	Ontario	-	67.5	-	807.1	-
21	Manitoba	-	-	-	63.6	-
22	Saskatchewan	-	-	29.6	83.9	-
23	Alberta	-	-	-	983.2	-
24	British Columbia	-	-	-	13.9	217.9
25	Northwest Territories	-	-	-	-	-
26	Total sales	0.3	67.5	29.6	2 187.2	217.9
Exports:						
27	Exports	-	-	-	1 550.5	74.0
28	Other deliveries(4,5)	-	-	-	0.1	-
29	Deliveries to distributor storage	-	-	20.2	748.1	21.3
30	Line pack fluctuation	-	-	1.7	-3.8	-1.1
31	Pipeline fuel	-	0.3	4.4	118.0	17.2
32	Pipeline losses, etc.	-	0.1	-5.8	-67.4	15.9
33	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.3	67.9	50.1	4 532.7	345.2

(1) Includes 15.7 millions cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. This gas is transferred to British Columbia for processing and disposal.

(2) Includes 170.1 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

(3) Includes 2.1 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 23.6 millions cubic metres of reprocessing plant fuel.

(4) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.

(5) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, are estimated.  
Other provinces include New Brunswick and Quebec.



TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, juillet 1985

Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources - Total, toutes les sources			
Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Current month	Total year-to-date		
			Mois courant	Total cumulatif		
				1985	1984	
millions de mètres cubes à une pression de 101,325 kilopascals et 15°C						
GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT						
30,2P	7 550,2P	-	7 550,2P	64 218,8P	59 164,6	Approvisionnement:
15,0P	211,4P	-	211,4P	1 404,3P	1 215,1	Production originale brute
15,2P	7 338,8P	-	7 338,8P	62 814,5P	57 949,5	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes
-	1 013,2	-	1 013,2	6 929,5	6 860,7	Production originale nette
15,2P	6 325,6P	-	6 325,6P	55 855,0P	51 088,8	Moins - Gaz injecté et stocké
						Prélèvement net
-	106,2	-	106,2	706,7	448,2P	Utilisation:
-	42,8	-	42,8	477,2	487,9P	Emploi et utilisation sur les chantiers
0,6P	898,0P	-	898,0P	7 096,9P	6 626,9P	Emploi et utilisation dans les collecteurs
1,6P	384,0P	-	384,0P	2 711,1P	2 474,6	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:
0,1P	-73,2P	-	-73,2P	215,2P	777,9P	Pertes en cours de traitement
12,9P	4 967,8	-	4 967,8	44 677,9	40 273,3	Autres emplois et utilisations
15,2P	6 325,6P	-	6 325,6P	55 885,0P	51 088,8P	Rectifications
						Livraisons de gaz marchand
						TOTAL DE L'UTILISATION
DISTRIBUTION DE GAZ						
12,9P	4 967,8	-	4 967,8	44 677,9	40 273,3	Approvisionnement:
-	18,1	-	18,1	3 471,2	3 060,9	Total de gaz marchand
-	-	0,2	0,2	2,8	1,4	Déstockage par les distributeurs
-	23,2	20,9	44,1	341,5	387,7	Importations
12,9P	5 009,1	21,1	5 030,2	48 493,4	43 723,3	Autres arrivages(4)
						Approvisionnement total en gaz marchand
-	0,1	-	0,1	0,7	0,7	Utilisation:
-	235,7	-	235,7	2 833,4	2 466,2	Ventes:
-	874,6	-	874,6	12 313,9	12 290,5	Nouveau-Brunswick
-	63,6	-	63,6	1 153,5	1 135,6	Québec
-	113,5	-	113,5	1 632,2	1 554,6	Ontario
-	983,2	0,2	983,4	9 272,3	8 642,6	Manitoba
3,0P	234,8	-	234,8	2 896,6	2 713,0	Saskatchewan
9,9P	9,9	-	9,9	60,1	6,0	Alberta
12,9P	2 515,4	0,2	2 515,6	30 162,7	28 809,2	Colombie-Britannique
						Territoires du Nord-Ouest
						Total des ventes
-	1 624,5	-	1 624,5	15 464,7	12 090,5	Exportations
-	0,1	20,9	21,0	205,7	344,8	Autres livraisons(4,5)
-	789,6	-	789,6	2 537,0	2 500,8	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs
-	-3,2	-	-3,2	-4,9	-61,5	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux
-	139,9	-	139,9	1 357,7	1 038,8	Gaz consommé dans les réseaux
-	-57,2	-	-57,2	-1 229,5	-999,3	Pertes dans les pipe-lines, etc.
12,9P	5 009,1	21,1	5 030,2	48 493,4	43 723,3	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND

(1) Comprend 15,7 millions de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest. Ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.

(2) Comprend 170.1 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.

(3) Comprend 2.1 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 23.6 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.

(4) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.

(5) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

Nota: Les totaux des lignes 2 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.  
Autres provinces incluant Nouveau Brunswick et Québec.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1985

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1985

Month Mois	New Brunswick  Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon  Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C								
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.1	0.2P	43.7	233.6	9 473.7	1 165.5	31.9	10 948.7
February - Février	0.1	0.2P	37.2	205.1	8 879.7	966.6	22.2	10 111.1
March - Mars	0.1	0.2P	39.9	215.5	8 900.0	844.9	32.7	10 033.3
April - Avril	0.1	0.2P	39.4	180.0 <sup>†</sup>	7 922.2	616.2	28.4	8 786.5 <sup>†</sup>
May - Mai	0.1	0.2P	42.4	155.2 <sup>†</sup>	7 498.9	463.8	25.1	8 185.7 <sup>†</sup>
June - Juin	0.1	0.2P	43.4	136.9	6 844.1	368.3	17.4	7 410.4
July - Juillet	0.1	0.2P	44.8	115.9	6 763.6	399.0	15.2P	7 338.8P
August - Août	0.1P	0.2P	44.2P	160.9P	6 838.5P	392.3P	13.8P	7 450.0P
September - Septembre								
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	0.8P	1.6P	335.0P	1 403.1P	63 120.7P	5 216.6P	186.7P	70 264.5P
JULY - 1984 - TOTAL - JUILLET	0.1	0.2	46.3	100.0	6 692.4	393.5	0.6	7 233.1

TABLE 5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, July 1985

TABLEAU 5. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, juillet 1985

	Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Canada
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
<b>PROPANE:</b>				
Production	5.9P	389.5	4.1	399.5P
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	0.2	-	0.2
Solvent flood - Produits miscibles	-	39.4	-	39.4
Net withdrawals - Prélèvement net	5.9P	349.9	4.1	359.9P
<b>BUTANE:</b>				
Production	3.8P	239.7	5.7	249.2P
Less - Moins:				
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	0.1	-	0.1
Solvent flood - Produits miscibles	-	2.0	-	2.0
Net withdrawals - Prélèvement net	3.8P	237.6	5.7	247.1P
<b>ETHANE - ÉTHANE:</b>				
Production	4.9P	391.9	-	396.8P
Less - Moins:				
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-
Net withdrawals - Prélèvement net	4.9P	391.9	-	396.8P









# Crude petroleum and natural gas production

August 1985



# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Août 1985



### Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

### How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,  
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-9823)  
or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(359-5405)
Ottawa	(990-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, **for users who reside outside the local dialing area** of any of the regional reference centres:

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1 (112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwestTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwestTel Inc.)	Zenith 2-2015

### How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1 (613) 993-7676  
Toronto  
Credit card only (973-8018)

### Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

### Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doit être adressées à:

Section de l'énergie,  
Division de l'Industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-9823)  
ou au centre de consultation de Statistique Canada:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(359-5405)
Ottawa	(990-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux **utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres régionaux de consultation:

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1 (112) 800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et le nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwestTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwestTel Inc.)	Zénith 2-2015

### Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1 (613) 993-7276  
Toronto  
Carte de crédit seulement (973-8018)



**Statistics Canada**

Industry Division

# Crude petroleum and natural gas production

August 1985

**Statistique Canada**

Division de l'industrie

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Août 1985

Published under the authority of  
the Minister of Supply and  
Services Canada

© Minister of Supply  
and Services Canada 1985

December 1985  
5-3301-515

Price: Canada, \$8.00, \$80.00 a year  
Other Countries, \$9.00, \$90.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 26-006, Vol. 37, No. 8

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1985

Décembre 1985  
5-3301-515

Prix: Canada, \$8.00, \$80.00 par année  
Autres pays, \$9.00, \$90.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 26-006, vol. 37, n° 8

ISSN 0702-6846

Ottawa

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAE: Classification des activités économiques.

This publication was prepared under the direction of:

- **Denis Desjardins**, director, Industry Division
- **Ian Cavanagh**, chief, Energy Section

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Denis Desjardins**, directeur, Division de l'industrie
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de l'énergie



## TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	7
Table	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, Natural Gas and Sulphur, by Month and Province, 1985	8
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, August 1985	10
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, August 1985	12
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1985	14
5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, August 1985	14

## TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	7
Tableau	
1. Production des gisements et par les usines de traitement d'hydrocarbures liquides, de gaz naturel et de soufre, ventilée par mois et province, 1985	8
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, août 1985	10
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, août 1985	12
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1985	14
5. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, août 1985	14

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, Natural Gas and Sulphur, by Month and Province, 1985

No.		units	Total year-to-date		January	February	March	April	May
			Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
			1984	1985					
New Brunswick									
1	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	--	--	--	--	--	--	--
2	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	0.9	0.9P	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
Ontario									
3	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	68.8	81.5P	7.4	6.7	7.5	9.0	9.2
4	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	349.3	379.1P	43.7	37.2	39.9	39.4	42.4
Manitoba									
5	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	587.4	609.4P	68.8	63.5	69.1	64.9	69.8
6	Condensate	"	--	1.5P	0.2	0.3	0.2	0.3	0.1
7	Propane	"	--	4.8P	0.2	0.3	0.4	0.3	0.4
8	Butane	"	--	1.6P	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
9	Total Liquid Hydrocarbons	"	--	617.3P	69.3	64.2	69.8	65.6	70.4
Saskatchewan									
10	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	7 943.3	8 432.1P	785.9	820.5	926.8	825.2	977.1
11	Condensate	"	8.3	10.2P	1.1	1.2	0.9	1.0	1.2
12	Pentanes plus	"	17.8	14.4P	1.3	1.5	1.2	1.7	1.8
13	Propane	"	57.7	54.9P	6.2	5.7	6.0	6.5	7.0
14	Butane	"	33.2	34.5P	4.6	3.5	4.0	3.7	3.9
15	Ethane	"	41.0	43.2P	5.0	4.2	4.8	4.5	5.0
16	Total liquid hydrocarbons	"	8 101.3	8 589.3P	804.1	836.6	943.7	842.6	996.0
17	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	794.1	999.6P	177.8	166.7	167.0	136.9	113.6
Alberta									
18	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	51 852.4	51 693.9P	5 912.8	5 425.9	6 209.2	5 598.7	5 921.5
19	Condensate	"	98.7	115.5P	16.4	13.8	17.7	12.9	13.5
20	Pentanes plus	"	3 831.0	4 123.0P	505.3	484.3	509.4	461.9	457.3
21	Propane	"	3 682.6	3 732.1P	483.6	456.4	478.6	420.2	391.8
22	Butane	"	2 275.3	2 280.3P	290.3	266.2	283.1	258.2	247.5
23	Ethane	"	4 108.7	4 206.7P	622.9	516.3	547.6	511.3	475.4
24	Total liquid hydrocarbons	"	65 848.7	66 151.5P	7 831.3	7 162.9	8 045.6	7 263.2	7 507.0
25	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	44 438.8	48 810.7P	6 874.0	6 507.9	6 256.0	5 427.6	5 132.0
26	Sulphur	M.T.	3 642 000	3 723 703P	494 000	423 000	450 474	400 668	414 400
British Columbia									
27	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	1 571.5	1 469.1P	175.9	156.4	173.0	155.1	153.6
28	Condensate	"	13.2	9.4P	1.6	1.7	1.1	0.9	0.4
29	Pentanes plus	"	92.3	77.6P	16.1	11.3	12.1	5.7	4.8
30	Propane	"	43.0	35.5P	5.3	4.6	5.3	3.6	2.2
31	Butane	"	59.2	46.6P	6.8	5.2	6.5	4.5	3.4
32	Total liquid hydrocarbons	"	1 779.2	1 638.2P	205.7	179.2	198.0	169.8	164.4
33	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	4 422.3	4 683.9P	963.0	789.4	696.7	504.4	376.4
34	Sulphur	M.T.	170 677	156 143P	37 456	32 270	23 445	17 892	11 918
Northwest Territories									
35	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	127.1	716.6P	14.9	22.4	64.8	78.9	88.3
36	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	113.5	165.8P	26.0	19.8	21.7	18.9	15.2
CANADA									
37	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	62 150.5	63 002.6P	6 965.7	6 495.4	7 450.4	6 731.8	7 219.5
38	Condensate	"	120.2	136.6P	19.3	17.0	19.9	15.1	15.2
39	Pentanes plus	"	3 941.1	4 215.0P	522.7	497.1	522.7	469.3	463.9
40	Propane	"	3 783.3	3 827.3P	495.3	467.0	490.3	430.6	401.4
41	Butane	"	2 367.7	2 363.0P	301.8	275.0	293.7	266.5	254.9
42	Ethane	"	4 149.7	4 249.9P	627.9	520.5	552.4	515.8	480.4
43	Total liquid hydrocarbons	"	76 512.5	77 794.4P	8 932.7	8 272.0	9 329.4	8 429.1	8 835.3
44	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	50 118.9	55 040.0P	8 084.6	7 521.1	7 181.4	6 127.3	5 679.7
45	Sulphur	M.T.	3 812 677	3 879 846P	531 456	455 270	473 919	418 560	426 318

Note: All the above production figures are measured at the net withdrawal level except for natural gas which are based on the deliveries of marketable gas.

Symbols: m<sup>3</sup> = cubic metres.  
M.T. = Metric Tonnes.

TABLEAU 1. Production des gisements et par les usines de traitement d'hydrocarbures liquides, de gaz naturel et de soufre, ventilée par mois et province, 1985

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
							unités	N°
							<b>Nouveau-Brunswick</b>	
--	--	--	--				10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 1
0.1	0.1	0.1	0.1P				10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 2
							<b>Ontario</b>	
10.3	10.9	10.6	9.9P				10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 3
43.4	44.8	48.3	40.0P				10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 4
							<b>Manitoba</b>	
66.7	71.6	69.6	65.4P				10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 5
0.1	0.1	0.1	0.1P				"	Condensat 6
0.4	2.1	0.3	0.4P				"	Propane 7
0.1	0.7	0.1	0.2P				"	Butane 8
67.3	74.5	70.1	66.1P				"	Total d'hydrocarbures liquides 9
							<b>Saskatchewan</b>	
989.1	1 026.2	1 065.4	1 015.9P				10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 10
1.1	1.3	1.0	1.4P				"	Condensat 11
1.5	1.9	1.5	2.0P				"	Pentanes plus 12
6.0	5.9	6.1	5.5P				"	Propane 13
4.0	3.8	3.8	3.2P				"	Butane 14
5.2	4.9	4.7	4.9P				"	Ethane 15
1 006.9	1 044.0	1 082.5	1 032.9P				"	Total d'hydrocarbures liquides 16
66.0	49.7	65.3	56.6P				10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 17
							<b>Alberta</b>	
5 635.5	5 859.1	5 717.8	5 413.4P				10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 18
9.8	9.1	11.8	10.5P				"	Condensat 19
407.3	433.3	424.3	439.9P				"	Pentanes plus 20
363.5	349.9	388.0	400.1P				"	Propane 21
224.2	237.6	234.6	238.6P				"	Butane 22
384.6	391.9	376.3	380.4P				"	Ethane 23
7 024.9	7 280.9	7 152.8	6 882.9P				"	Total d'hydrocarbures liquides 24
4 642.0	4 514.9	4 578.7	4 877.6P				10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 25
385 589	386 897	372 925	395 750P				T.M.	Soufre 26
							<b>Colombie-Britannique</b>	
154.5	163.2	166.6	170.8P				10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 27
0.7	0.5	0.5	2.0P				"	Condensat 28
12.0	7.0	3.6	5.0P				"	Pentanes plus 29
4.2	4.1	2.7	3.5P				"	Propane 30
5.7	5.7	3.6	5.2P				"	Butane 31
177.1	180.5	177.0	186.5P				"	Total d'hydrocarbures liquides 32
325.7	335.2	330.5	362.6P				10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 33
5 141	8 026	7 995	12 000P				T.M.	Soufre 34
							<b>Territoires du Nord-Ouest</b>	
110.8	115.8	115.4	105.3P				10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 35
8.4	16.5	20.7	18.6P				10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 36
							<b>CANADA</b>	
6 966.9	7 246.8	7 145.4	6 780.7P				10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut 37
11.7	11.0	13.4	14.0P				"	Condensat 38
420.8	442.2	429.4	446.9P				"	Pentanes plus 39
374.1	362.0	397.1	409.5P				"	Propane 40
234.0	247.8	242.1	247.2P				"	Butane 41
389.8	396.8	381.0	385.3P				"	Ethane 42
8 397.3	8 706.6	8 608.4	8 283.6P				"	Total d'hydrocarbures liquides 43
5 085.6	4 961.2	5 043.6	5 355.5P				10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel 44
390 730	394 923	380 920	407 750P				T.M.	Soufre 45

Notes: Tous les chiffres de production ci-dessus sont mesurés au niveau de prélèvement net, sauf dans le cas du gaz naturel où les livraisons de gaz marchand sont utilisées.

Symboles: m<sup>3</sup> = mètre cube  
T.M. = Tonne Métrique.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, August 1985

No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique
Supply:					
Domestic production:					
1 Conventional crude oil	10.6	69.6	1 065.4	4 763.6	166.6
2 Synthetic crude oil	-	-	-	777.7	-
3 Experimental crude oil	-	-	-	176.5	-
4 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
5 Total	10.6	69.6	1 065.4	5 717.8	166.6
6 Condensate	-	0.1	1.0	11.8	0.5
7 Pentanes plus	-	-	1.5	424.3	3.6
8 Net withdrawals	10.6	69.7	1 067.9	6 153.9	170.7
9 Imports	-	-	-	-	-
10 TOTAL SUPPLY	10.6	69.7	1 067.9	6 153.9	170.7
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
11 Atlantic provinces	-	-	-	-	-
12 Quebec	-	-	100.8	583.8	-
13 Ontario	10.6	35.8	320.6	1 955.3	-
14 Manitoba	-	-	-	-	-
15 Saskatchewan	-	-	51.5	186.8	-
16 Alberta	-	-	-	1 674.6	-
17 British Columbia	-	-	-	557.9	162.1
18 Northwest Territories	-	-	-	-	-
19 Total to refineries	10.6	35.8	472.9	4 958.4	162.1
Exports:					
United States (by Petroleum Administration Districts):					
20 District I	-	2.3	26.5	200.1	-
21 District II	-	13.4	450.4	945.8	-
22 District III	-	-	-	-	-
23 District IV	-	-	-	281.4	-
24 District V	-	-	-	24.5	-
25 Total to United States	-	15.7	476.9	1 451.8	-
26 Other countries	-	-	-	-	-
27 Total exports	-	15.7	476.9	1 451.8	-
28 Net inventory changes	-	18.8	107.8	-255.2	9.0
29 Deliveries to other purchasers	-	-	-	0.2	-
30 Losses and adjustments	-	-0.6	10.3	-1.3	-0.4
31 TOTAL DISPOSITION	10.6	69.7	1 067.9	6 153.9	170.7

(1) Conventional crude oil (heavy) 944.6 thousands of cubic metres.

Note: New Brunswick is too small to be expressed.



TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, août 1985

Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources - total, toutes les sources			
			Current month	Total year-to-date		
Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Mois courant	Total cumulatif		
				1985 1984		N <sup>o</sup>
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
					Approvisionnement:	
115.4	6 191.2	-	6 191.2(1)	48 117.5 49 015.6	Production intérieure:	
-	777.7	-	777.7	6 631.7 5 604.8	Pétrole brut conventionnel	1
-	176.9	-	176.5	1 472.7 1 211.6	Pétrole brut synthétique	2
-	-	-	-	-	Pétrole brut expérimental	3
					Moins - Repris pour l'injection	4
115.4	7 145.4	-	7 145.4	56 221.9 55 832.0	Total	5
-	13.4	-	13.4	122.6 109.0	Condensat	6
-	429.4	-	429.4	3 768.1 3 515.9	Pentanes plus	7
115.4	7 588.2	-	7 588.2	60 112.6 59 456.9	Prélèvement net	8
-	-	1 438.8	1 438.8	9 683.6 3 783.4	Importations	9
115.4	7 588.2	1 438.8	9 027.0	69 796.2 69 240.3	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	10
					Utilisation:	
-	-	671.5	671.5	4 813.1 5 607.4	Livraisons aux raffineries:	
-	684.6	665.0	1 349.6	10 212.6 12 556.9	Provinces de l'Atlantique	11
-	2 322.3	102.3	2 424.6	18 664.2 19 883.1	Québec	12
-	-	-	-	-	Ontario	13
-	238.3	-	238.3	1 415.1 1 364.2	Manitoba	14
114.1	1 788.7	-	1 788.7	11 349.5 11 153.0	Saskatchewan	15
-	720.0	-	720.0	5 491.2 5 374.4	Alberta	16
15.7	15.7	-	15.7	118.4 113.8	Colombie-Britannique	17
					Territoires du Nord-Ouest	18
129.8	5 769.6	1 438.8	7 208.4	52 064.1 56 052.8	Total livré aux raffineries	19
					Exportations:	
-	228.9	-	228.9	1 855.6 1 410.1	États-Unis (selon les Petroleum	
-	1 409.6	-	1 409.6	13 032.1 9 609.7	Administration Districts)	
-	-	-	-	148.7 -	District I	20
-	281.4	-	281.4	1 643.6 1 374.7	District II	21
-	24.5	-	24.5	1 051.9 927.3	District III	22
-	1 944.4	-	1 944.4	17 731.9 13 321.8	District IV	23
-	-	-	-	13.1 71.8	District V	24
-	1 944.4	-	1 944.4	17 745.0 13 393.6	Total aux États-Unis	25
-	-	-	-	-	Autres pays	26
-	-	-	-	-	Exportations totales	27
-7.7	-127.3	-9.6	-136.9	-4.8 -102.2	Variations nettes des stocks	28
-	0.2	-	0.2	6.6 19.8	Livraisons à d'autres acheteurs	29
-6.7	1.3	9.6	10.9	-14.7 -123.7	Pertes et rectifications	30
115.4	7 588.2	1 438.8	9 027.0	69 796.2 69 240.3	TOTAL DE L'UTILISATION	31

(1) Pétrole brut conventionnel (lourd) 944.6 milliers de mètres cubes.

Nota: Nombres infimes pour le Nouveau Brunswick.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, August 1985

	Other Provinces				British Columbia	
		Ontario	Saskatchewan	Alberta	Colombie- Britannique	
	Autres Provinces					
No.	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					
FIELD AND PROCESSING PLANTS						
Supply:						
1	Gross new production	0.3	48.3	109.4	7 008.5	422.4(1)
2	Less - Field flared and waste	-	-	13.4	179.3	11.9
3	Net new production	0.3	48.3	96.0	6 829.2	410.5
4	Less - Injected and stored	-	-	-	976.7	2.4
5	Net withdrawals	0.3	48.3	96.0	5 852.5	408.1
Disposition:						
6	Field disposition and uses	-	-	8.1	53.6	4.2
7	Gathering system disposition and uses	-	-	1.6	62.8	0.1
Processing plant disposition and uses:						
8	Processing shrinkage	-	-	2.2	833.5(2)	51.2
9	Other disposition and uses	-	-	5.3	228.2(3)	35.4
10	Adjustment	-	-	13.5	55.7	-13.3
11	Deliveries of marketable gas	0.3	48.3	65.3	4 578.7	330.5
12	TOTAL DISPOSITION	0.3	48.3	96.0	5 852.5	408.1
GAS UTILITIES						
Supply:						
13	Total of marketable gas	0.3	48.3	65.3	4 578.7	330.5
14	Receipts from distributor storage	-	-	-	27.5	-
15	Imports	-	-	-	-	-
16	Other receipts(4)	-	22.5	-	-	-
17	Total supply of marketable gas	0.3	70.8	65.3	4 606.2	330.5
Disposition:						
Sales:						
18	New Brunswick	0.1	-	-	-	-
19	Quebec	0.2	-	-	255.0	-
20	Ontario	-	69.4	-	829.3	-
21	Manitoba	-	-	-	63.0	-
22	Saskatchewan	-	-	49.6	71.8	-
23	Alberta	-	-	-	1 027.8	-
24	British Columbia	-	-	-	14.2	208.3
25	Northwest Territories	-	-	-	-	-
26	Total sales	0.3	69.4	49.6	2 261.1	208.3
Other:						
27	Exports	-	-	-	1 637.7	79.7
28	Other deliveries(4,5)	-	-	-	0.1	-
29	Deliveries to distributor storage	-	-	19.0	639.7	11.0
30	Line pack fluctuation	-	-	-3.8	-9.1	-2.4
31	Pipeline fuel	-	0.2	5.2	108.4	17.5
32	Pipeline losses, etc.	-	1.2	-4.7	-31.7	16.4
33	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.3	70.8	65.3	4 606.2	330.5

(1) Includes 17.3 millions cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. This gas is transferred to British Columbia for processing and disposal.

(2) Includes 171.6 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

(3) Includes 2.0 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 23.8 millions cubic metres of reprocessing plant fuel.

(4) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.

(5) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

Notes: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, are estimated.  
Other provinces include New Brunswick and Quebec.



TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1985

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1985

Month Mois	New Brunswick  Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon  Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C								
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.1	0.2	43.7	222.7	9 473.7	1 165.5	31.9	10 937.8
February - Février	0.1	0.2	37.2	199.4	8 879.7	967.6	22.2	10 106.4
March - Mars	0.1	0.2	39.9	202.4	8 900.0	844.9	32.7	10 020.2
April - Avril	0.1	0.2	39.4	172.4	7 922.2	616.2	28.4	8 778.9
May - Mai	0.1	0.2	42.4	148.7	7 498.9	463.8	25.1	8 179.2
June - Juin	0.1	0.2	43.4	111.6	6 844.1	368.3	17.4	7 385.1
July - Juillet	0.1	0.2	44.8	101.0	6 763.6	399.0	21.5	7 330.2
August - Août	0.1	0.2	48.3	96.0	6 829.2	410.5	24.7	7 409.0
September - Septembre	0.1P	0.2P	40.0P	105.9	7 233.9P	453.7P	26.5P	7 860.3P
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	0.9P	1.8P	379.1P	1 360.1P	70 345.3P	5 689.5P	230.4P	78 007.1P
AUGUST - 1984 - TOTAL - AOÛT	0.1	0.2	45.5	73.0	6 794.6	384.5	1.0	7 298.9

TABLE 5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, August 1985

TABLEAU 5. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, août 1985

	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Canada
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
<b>PROPANE:</b>					
Production	0.3	6.1	422.0	2.7	431.1
Less - Moins:					
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	0.1	-	0.1
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	33.9	-	33.9
Net withdrawals - Prélèvement net	0.3	6.1	388.0	2.7	397.1
<b>BUTANE:</b>					
Production	0.1	3.8	237.0	3.6	244.5
Less - Moins:					
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	2.4	-	2.4
Net withdrawals - Prélèvement net	0.1	3.8	234.6	3.6	242.1
<b>ETHANE - ÉTHANE:</b>					
Production	-	4.7	376.3	-	381.0
Less - Moins:					
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-	-
Net withdrawals - Prélèvement net	-	4.7	376.3	-	381.0













# Crude petroleum and natural gas production

September 1985

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Septembre 1985



## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- † revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- † nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ: Classification des activités économiques.

This publication was prepared under the direction of:

- **Denis Desjardins**, director, Industry Division
- **Ian Cavanagh**, chief, Energy Section

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Denis Desjardins**, directeur, Division de l'industrie
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de l'énergie



## TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	7
Table	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, Natural Gas and Sulphur, by Month and Province, 1985	8
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, September 1985	10
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, September 1985	12
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1985	14
5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, September 1985	14

## TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	7
Tableau	
1. Production des gisements et par les usines de traitement d'hydrocarbures liquides, de gaz naturel et de soufre, ventilée par mois et province, 1985	8
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, septembre 1985	10
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, septembre 1985	12
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1985	14
5. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, septembre 1985	14



## INTRODUCTION

### September 1985

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during September 1985 amounted to 7 350 100 cubic metres compared to 6 755 200 cubic metres in 1984, an increase of 8.8%.

The disposition of Canadian crude and equivalent for September 1985 is as follows: 5.0 millions of cubic metres (68.0%) were sent to Canadian refineries and 2.57 millions of cubic metres (35.0%) were exported. The 3.0% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 1.72 millions of cubic metres.

Natural gas net new production increased 6.9% to 7 909.6 millions of cubic metres from 7 399.1 millions of cubic metres in September 1984.

The disposition of natural gas for September 1985 is as follows: 1 744.3 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 357.1 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 1 711.1 millions of cubic metres were exported; 2 901.0 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 196.1 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

### Septembre 1985

En septembre 1985, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 350 100 mètres cubes comparé à 6 755 200 mètres cubes en septembre 1984, soit une augmentation de 8.8%.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois septembre 1985 se répartit de la manière suivante: 5.0 millions de mètres cubes (68.0%) destinés aux raffineries canadiennes et 2.57 millions de mètres cubes (35.0%) destinés à l'exportation. La différence de 3.0% entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 1.72 millions de mètres cubes.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 6.9% passant à 7 909.6 millions de mètres cubes de 7 399.1 millions de mètres cubes en septembre 1984.

Au cours septembre 1985, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 744.3 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 357.1 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 1 711.1 millions de mètres cubes ont été exportés et 2 901.0 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 196.1 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipelines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, Natural Gas and Sulphur, by Month and Province, 1985

No.		Total year-to-date		January	February	March	April	May
		Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
		1984	1985					
	units							
<b>New Brunswick</b>								
1	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	--	--	--	--	--	--
2	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	1.0	1.0P	0.1	0.1	0.1	0.1
<b>Ontario</b>								
3	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	76.4	92.4P	7.4	6.7	7.5	9.2
4	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	396.7	432.4P	43.7	37.2	39.4	42.4
<b>Manitoba</b>								
5	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	655.8	678.4P	68.8	63.5	69.1	69.8
6	Condensate	"	--	1.5P	0.2	0.3	0.2	0.1
7	Propane	"	--	5.1P	0.2	0.3	0.4	0.4
8	Butane	"	--	1.6P	0.1	0.1	0.1	0.1
9	Total Liquid Hydrocarbons	"	--	686.6P	69.3	64.2	69.8	70.4
<b>Saskatchewan</b>								
10	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	3 893.7	9 474.9P	785.9	820.5	926.8	825.2
11	Condensate	"	9.8	11.7P	1.1	1.2	0.9	1.0
12	Pentanes plus	"	19.6	16.3P	1.3	1.5	1.2	1.7
13	Propane	"	64.9	60.6P	6.2	5.7	6.0	6.5
14	Butane	"	38.1	38.1P	4.6	3.5	4.0	3.7
15	Ethane	"	45.4	48.2P	5.0	4.2	4.8	4.5
16	Total liquid hydrocarbons	"	9 071.5	9 649.8P	804.1	836.6	943.7	842.6
17	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	898.1	1 130.4P	177.8	166.7	167.0	136.9
<b>Alberta</b>								
18	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	57 755.0	57 548.2P	5 912.8	5 425.9	6 209.2	5 598.7
19	Condensate	"	108.7	128.5P	16.4	13.8	17.7	12.9
20	Pentanes plus	"	4 322.1	4 605.8P	505.3	484.3	509.4	461.9
21	Propane	"	4 137.3	4 148.5P	483.6	456.4	478.6	420.2
22	Butane	"	2 546.1	2 540.9P	290.3	266.2	283.1	258.2
23	Ethane	"	4 639.3	4 686.8P	622.9	516.3	547.6	511.3
24	Total liquid hydrocarbons	"	73 508.5	73 658.7P	7 831.3	7 162.9	8 045.6	7 263.2
25	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	49 735.7	54 383.7P	6 874.0	6 507.9	6 256.0	5 427.6
26	Sulphur	M.T.	4 096 000	4 089 712P	494 000	423 000	450 474	400 668
<b>British Columbia</b>								
27	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	1 748.1	1 627.4P	17.9	156.4	173.0	155.1
28	Condensate	"	14.0	9.0P	1.6	1.7	1.1	0.9
29	Pentanes plus	"	100.6	86.8P	16.1	11.3	12.1	5.7
30	Propane	"	48.6	39.1P	5.3	4.6	5.3	3.6
31	Butane	"	66.6	52.7P	6.8	5.2	6.5	4.5
32	Total liquid hydrocarbons	"	1 977.9	1 815.0P	205.7	179.2	198.0	169.8
33	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	4 897.3	5 161.2P	963.0	789.4	696.7	504.4
34	Sulphur	M.T.	193 764	182 095P	37 456	32 270	23 445	17 892
<b>Northwest Territories</b>								
35	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	142.4	833.7P	14.9	22.4	64.8	78.9
36	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	133.9	193.1P	26.0	19.8	21.7	18.9
<b>CANADA</b>								
37	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	69 271.4	70 255.0P	6 965.7	6 495.4	7 450.4	6 731.8
38	Condensate	"	132.5	150.7P	19.3	17.0	19.9	15.1
39	Pentanes plus	"	4 442.3	4 708.9P	522.7	497.1	522.7	469.3
40	Propane	"	4 250.8	4 253.3P	495.3	467.0	490.3	430.5
41	Butane	"	2 650.8	2 633.3P	301.8	275.0	293.7	266.5
42	Ethane	"	4 684.7	4 735.0P	627.9	520.5	552.4	515.8
43	Total liquid hydrocarbons	"	85 432.5	86 736.2P	8 932.7	8 272.0	9 329.4	8 429.1
44	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	56 062.7	61 301.8P	8 084.6	7 521.1	7 181.4	6 127.3
45	Sulphur	M.T.	4 289 764	4 271 807P	531 456	455 270	473 919	418 560

Note: All the above production figures are measured at the net withdrawal level except for natural gas which are based on the deliveries of marketable gas.

Symbols: m<sup>3</sup> = cubic metres.  
M.T. = Metric Tonnes.



TABLEAU 1. Production des gisements et par les usines de traitement d'hydrocarbures liquides, de gaz naturel et de soufre, ventilée par mois et province, 1985

June	July	August	September	October	November	December			N°
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre			
							unités		
<b>Nouveau-Brunswick</b>									
--	--	--	--	--			10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut	1
0,1	0,1	0,1	0,1	0,1P			10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel	2
<b>Ontario</b>									
10,3	10,9	10,6	9,9	10,9P			10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut	3
43,4	44,8	48,3	45,8	47,5P			10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel	4
<b>Manitoba</b>									
66,7	71,6	69,6	68,6	65,8P			10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut	5
0,1	0,1	0,1	--	0,1P			"	Condensat	6
0,4	2,1	0,3	0,4	0,3P			"	Propane	7
0,1	0,7	0,1	0,1	0,1P			"	Butane	8
67,3	74,5	70,1	69,1	66,3			"	Total d'hydrocarbures liquides	9
<b>Saskatchewan</b>									
979,4	1 043,8	1 065,4	1 015,9	1 034,9P			10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut	10
1,1	1,3	1,0	1,4	1,5P			"	Condensat	11
1,5	1,9	1,5	2,0	1,9P			"	Pentanes plus	12
6,0	5,9	6,1	5,5	5,7P			"	Propane	13
4,0	3,8	3,8	3,2	3,6P			"	Butane	14
5,2	4,9	4,7	4,9	5,0P			"	Ethane	15
997,2	1 061,6	1 082,5	1 032,9	1 052,6P			"	Total d'hydrocarbures liquides	16
66,0	49,7	65,3	84,0	103,4P			10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel	17
<b>Alberta</b>									
5 635,5	5 859,1	5 717,8	5 514,0	5 753,7P			10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut	18
9,8	9,1	11,8	10,5	13,0P			"	Condensat	19
407,3	433,3	424,3	442,2	480,5P			"	Pentanes plus	20
363,5	349,9	388,0	382,9	433,6P			"	Propane	21
224,2	237,6	234,6	235,3	263,9P			"	Butane	22
384,6	391,9	376,3	420,8	439,7P			"	Ethane	23
7 024,9	7 280,9	7 152,8	7 005,7	7 384,4P			"	Total d'hydrocarbures liquides	24
4 642,0	4 514,9	4 578,7	4 909,2	5 541,4P			10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel	25
385 589	386 897	372 925	358 959	402 800P			T.M.	Soufre	26
<b>Colombie-Britannique</b>									
154,5	163,2	166,6	161,6	167,5P			10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut	27
0,7	0,5	0,5	0,7	0,9P			"	Condensat	28
12,0	7,0	3,6	8,0	6,2P			"	Pentanes plus	29
4,2	4,1	2,7	3,4	3,7P			"	Propane	30
5,7	5,7	3,6	5,8	5,5P			"	Butane	31
177,1	180,5	177,0	179,5	183,8P			"	Total d'hydrocarbures liquides	32
325,7	335,2	330,5	407,6	432,3P			10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel	33
5 141	8 026	7 995	12 732	25 200P			T.M.	Soufre	34
<b>Territoires du Nord-Ouest</b>									
110,8	115,8	115,4	115,3	107,1P			10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut	35
8,4	16,5	20,7	22,2	23,7P			10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel	36
<b>CANADA</b>									
6 957,2	7 264,4	7 145,4	6 885,3	7 139,9P			10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut	37
11,7	11,0	13,4	12,6	15,5P			"	Condensat	38
420,8	442,2	429,4	452,2	486,6P			"	Pentanes plus	39
374,1	362,0	397,1	392,2	443,3P			"	Propane	40
234,0	247,8	242,1	244,4	273,1P			"	Butane	41
389,8	396,8	381,0	425,7	444,7P			"	Ethane	42
8 387,6	8 724,2	8 608,4	8 412,4	8 805,1P			"	Total d'hydrocarbures liquides	43
5 085,6	4 961,2	5 043,6	5 468,9	6 148,4P			10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel	44
390 730	394 923	380 920	371 711	428 000P			T.M.	Soufre	45

Nota: Tous les chiffres de production ci-dessus sont mesurés au niveau de prélèvement net, sauf dans le cas du gaz naturel où les livraisons de gaz marchand sont utilisées.

Symboles: m<sup>3</sup> = mètre cube

T.M. = Tonne Métrique.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, September 1985

No.					British Columbia
	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	Colombie- Britannique
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
Supply:					
1 Domestic production:					
2 Conventional crude oil	9.9	68.6	1 015.9	4 653.0	161.6
3 Synthetic crude oil	-	-	-	666.9	-
4 Experimental crude oil	-	-	-	194.1	-
5 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
6 Total	9.9	68.6	1 015.9	5 514.0	161.6
7 Condensate	-	-	1.4	10.5	0.7
8 Pentanes plus	-	-	2.0	442.2	8.0
9 Net withdrawals	9.9	68.6	1 019.3	5 966.7	170.3
10 Imports	-	-	-	-	-
11 TOTAL SUPPLY	9.9	68.6	1 019.3	5 966.7	170.3
Disposition:					
12 Deliveries to refineries:					
13 Atlantic provinces	-	-	-	-	-
14 Quebec	-	-	141.1	603.1	-
15 Ontario	9.9	54.4	237.6	1 747.8	-
16 Manitoba	-	-	-	-	-
17 Saskatchewan	-	-	21.7	159.9	-
18 Alberta	-	-	-	1 249.0	-
19 British Columbia	-	-	-	505.7	155.0
20 Northwest Territories	-	-	-	-	-
21 Total to refineries	9.9	54.4	400.4	4 265.5	155.0
Exports:					
22 United States (by Petroleum Administration Districts):					
23 District I	-	-	-	241.5	-
24 District II	-	18.3	663.5	1 305.3	-
25 District III	-	-	-	-	-
26 District IV	-	-	-	275.0	-
27 District V	-	-	-	68.1	-
28 Total to United States	-	-	663.5	1 889.9	-
29 Other countries	-	-	-	-	-
30 Total exports	-	18.3	663.5	1 889.9	-
31 Net inventory changes	-	-3.3	53.6	-167.4	9.1
32 Deliveries to other purchasers	-	-	-	0.2	-
33 Losses and adjustments	-	-0.8	9.0	-21.3	6.2
34 TOTAL DISPOSITION	9.9	68.6	1 019.3	5 966.7	170.3

(1) Conventional crude oil (heavy) 1 059.0 thousands of cubic metres.

Note: New Brunswick is too small to be expressed.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, septembre 1985

Northwest Territories	Total Canadian sources	Total Foreign sources	Total, all sources - total, toutes les sources				N <sup>o</sup>
			Current month		Total year-to-date		
			Mois courant	Total cumatif			
					1985 1984		
Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère					
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Approvisionnement:							
131.4	6 040.4	-	6 040.4(1)	54 157.9	54 853.2	Production intérieure:	
-	666.9	-	666.9	7 298.6	5 909.4	Pétrole brut conventionnel	1
-	194.1	-	194.1	1 666.8	1 387.9	Pétrole brut synthétique	2
-	-	-	-	-	-	Pétrole brut expérimental	3
-	-	-	-	-	-	Moins - Repris pour l'injection	4
131.4	6 901.4	-	6 901.4	63 123.3	62 150.5	Total	5
-	12.6	-	12.6	135.2	120.2	Condensat	6
-	452.2	-	452.2	4 220.3	3 941.4	Pentanes plus	7
131.4	7 366.2	-	7 366.2	67 478.8	66 212.1	Prélèvement net	8
-	-	1 729.0	1 729.0	11 412.6	10 781.0	Importations	9
131.4	7 366.2	1 729.0	9 095.2	78 891.4	76 993.1	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	10
Utilisation:							
-	-	1 003.3	1 003.3	5 816.4	6 002.1	Livraisons aux raffineries:	
16.1	760.3	640.0	1 400.3	11 612.9	13 956.0	Provinces de l'Atlantique	11
-	2 049.7	79.7	2 129.4	20 793.6	21 933.3	Québec	12
-	-	-	-	-	-	Ontario	13
-	181.6	-	181.6	1 596.7	1 585.6	Manitoba	14
100.8	1 349.8	-	1 349.8	12 699.3	12 585.6	Saskatchewan	15
-	660.7	6.0	666.7	6 157.9	6 018.8	Alberta	16
15.3	15.3	-	15.3	133.7	128.6	Colombie-Britannique	17
132.2	5 017.4	1 729.0	6 746.4	58 810.5	62 209.7	Territoires du Nord-Ouest	18
						Total livré aux raffineries	19
Exportations:							
-	241.5	-	241.5	2 187.5	1 593.2	États-Unis (selon les Petroleum	
-	1 987.1	-	1 987.1	15 019.2	10 720.5	Administration Districts)	
-	-	-	-	425.6	-	District I	20
-	275.0	-	275.0	1 918.6	1 539.2	District II	21
-	68.1	-	68.1	1 204.0	993.4	District III	22
-	2 571.7	-	2 571.7	20 754.9	14 846.3	District IV	23
-	-	-	-	-	-	District V	24
-	-	-	-	13.1	71.8	Total aux États-Unis	25
-	2 571.7	-	2 571.7	20 768.0	14 918.1	Autres pays	26
						Exportations totales	27
-0.8	-216.0	-4.1	-220.1	-224.9	-34.0	Variations nettes des stocks	28
-	-	-	-	6.6	21.4	Livraisons à d'autres acheteurs	29
-	-6.9	4.1	-2.8	-468.8	-122.1	Pertes et rectifications	30
131.4	7 366.2	1 729.0	9 095.2	78 891.4	76 993.1	TOTAL DE L'UTILISATION	31

(1) Pétrole brut conventionnel (lourd) 1 059.0 milliers de mètres cubes.

Note: Nombres infimes pour le Nouveau Brunswick.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, September 1985

No.	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C				
	Other Provinces	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia
	Autres Provinces				Colombie- Britannique
<b>FIELD AND PROCESSING PLANTS</b>					
Supply:					
1 Gross new production	0.3	45.8	120.6	7 403.9	514.1(1)
2 Less - Field flared and waste	-	-	14.7	179.0	7.9
3 Net new production	0.3	45.8	105.9	7 224.9	506.2
4 Less - Injected and stored	-	-	-	1 081.1	2.3
5 Net withdrawals	0.3	45.8	105.9	6 143.8	503.9
Disposition:					
6 Field disposition and uses	-	-	9.2	137.6	4.7
7 Gathering system disposition and uses	-	-	1.8	47.6	0.1
Processing plant disposition and uses:					
8 Processing shrinkage	-	-	2.5	828.7(2)	59.9
9 Other disposition and uses	-	-	5.4	323.6(3)	36.9
10 Adjustment	-	-	3.0	-102.9	-5.3
11 Deliveries of marketable gas	0.3	45.8	84.0	4 909.2	407.6
12 TOTAL DISPOSITION	0.3	45.8	105.9	6 143.8	503.9
<b>GAS UTILITIES</b>					
Supply:					
13 Total of marketable gas	0.3	45.8	84.0	4 909.2	407.6
14 Receipts from distributor storage	-	-	27.6	14.7	0.2
15 Imports	-	-	-	-	-
16 Other receipts(4)	-	22.9	-	-	-
17 Total supply of marketable gas	0.3	68.7	111.6	4 923.9	407.8
Disposition:					
Sales:					
18 New Brunswick	0.1	-	-	-	-
19 Quebec	0.2	-	-	297.0	-
20 Ontario	-	69.8	-	892.1	-
21 Manitoba	-	-	-	69.5	-
22 Saskatchewan	-	-	86.4	80.0	-
23 Alberta	-	-	-	1 122.2	-
24 British Columbia	-	-	-	17.5	243.9
25 Northwest Territories	-	-	-	-	-
26 Total sales	0.3	69.8	86.4	2 478.3	243.9
27 Exports	-	-	-	1 633.5	77.6
28 Other deliveries(4,5)	-	-	-	0.1	-
29 Deliveries to distributor storage	-	-	6.8	669.4	27.2
30 Line pack fluctuation	-	-	1.5	10.1	5.0
31 Pipeline fuel	-	0.1	5.5	129.9	21.3
32 Pipeline losses, etc.	-	-1.2	11.4	2.6	32.8
33 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.3	68.7	111.6	4 923.9	407.8

(1) Includes 19.0 millions cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. This gas is transferred to British Columbia for processing and disposal.

(2) Includes 185.8 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

(3) Includes 1.8 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 19.6 millions cubic metres of reprocessing plant fuel.

(4) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.

(5) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, are estimated.  
Other provinces include New Brunswick and Quebec.



TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1985

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1985

Month Mois	New Brunswick  Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon  Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C								
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.1	0.2	43.7	222.7	9 473.7	1 165.5	31.9	10 937.8
February - Février	0.1	0.2	37.2	199.4	8 879.7	967.6	22.2	10 106.4
March - Mars	0.1	0.2	39.9	202.4	8 900.0	844.9	32.7	10 020.2
April - Avril	0.1	0.2	39.4	172.4	7 922.2	616.2	28.4	8 778.9
May - Mai	0.1	0.2	42.4	148.7	7 498.9	463.8	25.1	8 179.2
June - Juin	0.1	0.2	43.4	111.6	6 844.1	368.3	17.4	7 385.1
July - Juillet	0.1	0.2	44.8	101.0	6 763.6	399.0	21.5	7 330.2
August - Août	0.1	0.2	48.3	96.0	6 829.2	410.5	24.7	7 409.0
September - Septembre	0.1	0.2	45.8	105.9	7 224.9	506.2	26.5	7 909.6
October - Octobre	0.1P	0.2P	47.5P	130.3P	8 074.4P	536.9P	28.0P	8 817.4P
November - Novembre								
December - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1.0P	2.0	432.4P	1 490.4P	78 410.7P	6 278.9P	258.4P	86 873.8P
SEPTEMBER - 1984 - TOTAL - SEPTEMBRE	0.1	0.2	41.8	127.3	6 792.6	431.2	6.1	7 399.3

TABLE 5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, September 1985

TABLEAU 5. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, septembre 1985

	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Canada
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
<b>PROPANE:</b>					
Production	0.4	5.5	413.2	3.4	422.5
Less - Moins:					
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	30.3	-	30.3
Net withdrawals - Prélèvement net	0.4	5.5	382.9	3.4	392.2
<b>BUTANE:</b>					
Production	0.1	3.2	239.7	5.8	248.8
Less - Moins:					
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	4.4	-	4.4
Net withdrawals - Prélèvement net	0.1	3.2	235.3	5.8	244.4
<b>ETHANE - ÉTHANE:</b>					
Production	-	4.9	420.8	-	425.7
Less - Moins:					
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-	-
Net withdrawals - Prélèvement net	-	4.9	420.8	-	425.7











# Crude petroleum and natural gas production

October 1985

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Octobre 1985



## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,  
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (973-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwestel Inc.)	Zenith 0-8913

Northwest Territories (area served by Northwestel Inc.)	Call collect 420-2011
---	-----------------------

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)993-7276

Toronto  
Credit card only (973-8018)

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolinque et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,  
Division de l'industrie

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (973-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 0-8913

Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Appelée à frais virés au 420-2011
---	-----------------------------------

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)993-7276

Toronto  
Carte de crédit seulement (973-8018)

**Statistics Canada**  
Industry Division

# Crude petroleum and natural gas production

October 1985

Published under the authority of  
the Minister of Supply and  
Services Canada

© Minister of Supply  
and Services Canada 1985

March 1986  
5-3301-515

Price: Canada, \$8.00, \$80.00 a year  
Other Countries, \$9.00, \$90.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 26-006, Vol. 37, No. 10

ISSN 0702-6846

Ottawa

**Statistique Canada**  
Division de l'industrie

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Octobre 1985

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1985

Mars 1986  
5-3301-515

Prix: Canada, \$8.00, \$80.00 par année  
Autres pays, \$9.00, \$90.00 par année

Païement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 26-006, vol. 37, n° 10

ISSN 0702-6846

Ottawa

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ: Classification des activités économiques.

This publication was prepared under the direction of:

- **Denis Desjardins**, director, Industry Division
- **Ian Cavanagh**, chief, Energy Section

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Denis Desjardins**, directeur, Division de l'industrie
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de l'énergie





## TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	7
<b>Table</b>	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, Natural Gas and Sulphur, by Month and Province, 1985	8
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, October 1985	10
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, October 1985	12
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1985	14
5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, October 1985	14

## TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	7
<b>Tableau</b>	
1. Production des gisements et par les usines de traitement d'hydrocarbures liquides, de gaz naturel et de soufre, ventilée par mois et province, 1985	8
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, octobre 1985	10
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, octobre 1985	12
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1985	14
5. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, octobre 1985	14



## INTRODUCTION

### October 1985

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during October 1985 amounted to 7 808 200 cubic metres compared to 7 634 400 cubic metres in 1984, an increase of 2.3%.

The disposition of Canadian crude and equivalent for October 1985 is as follows: 5.1 millions of cubic metres (65.7%) were sent to Canadian refineries and 2.49 millions of cubic metres (31.9%) were exported. The 2.4% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 1.48 millions of cubic metres.

Natural gas net new production increased 4.0% to 8 934.2 millions of cubic metres from 8 591.7 millions of cubic metres in October 1984.

The disposition of natural gas for October 1985 is as follows: 1 134.8 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 619.5 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 078.6 millions of cubic metres were exported; 3 739.8 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 361.5 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

### Octobre 1985

En octobre 1985, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 808 200 mètres cubes comparé à 7 634 400 mètres cubes en septembre 1984, soit une augmentation de 2.3%.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois octobre 1985 se répartit de la manière suivante: 5.1 millions de mètres cubes (65.7%) destinés aux raffineries canadiennes et 2.49 millions de mètres cubes (31.9%) destinés à l'exportation. La différence de 2.4% entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 1.48 millions de mètres cubes.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 4.0% passant à 8 934.2 millions de mètres cubes de 8 591.7 millions de mètres cubes en octobre 1984.

Au cours octobre 1985, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 1 134.8 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 619.5 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 078.6 millions de mètres cubes ont été exportés et 3 739.8 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 361.5 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipelines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, Natural Gas and Sulphur, by Month and Province, 1985

No.		units	Total year-to-date		January	February	March	April	May
			Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
			1984	1985					
New Brunswick									
1	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	--	--	--	--	--	--	--
2	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	1.1	1.1P	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
Ontario									
3	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	83.6	102.5P	7.4	6.7	7.5	9.0	9.2
4	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	441.7	477.0P	43.7	37.2	39.9	39.4	42.4
Manitoba									
5	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	723.5	754.3P	68.8	63.5	69.1	64.9	69.8
6	Condensate	"	--	1.4P	0.2	0.3	0.2	0.3	0.1
7	Propane	"	--	5.3P	0.2	0.3	0.4	0.3	0.4
8	Butane	"	--	1.7P	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
9	Total Liquid Hydrocarbons	"	--	762.7P	69.3	64.2	69.8	65.6	70.4
Saskatchewan									
10	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	9 811.5	10 564.8	785.9	820.5	926.8	825.2	977.1
11	Condensate	"	11.4	13.0P	1.1	1.2	0.9	1.0	1.2
12	Pentanes plus	"	21.6	18.1P	1.3	1.5	1.2	1.7	1.8
13	Propane	"	71.0	65.9P	6.2	5.7	6.0	6.5	7.0
14	Butane	"	42.7	41.3P	4.6	3.5	4.0	3.7	3.9
15	Ethane	"	49.7	52.3P	5.0	4.2	4.8	4.5	5.0
16	Total liquid hydrocarbons	"	10 007.9	10 755.4P	804.1	836.6	943.7	842.6	996.0
17	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	1 042.6	1 296.7P	177.8	166.7	167.0	136.9	113.6
Alberta									
18	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	63 529.2	63 696.6P	5 912.8	5 425.9	6 209.2	5 598.7	5 921.5
19	Condensate	"	122.4	140.9P	16.4	13.8	17.7	12.9	13.5
20	Pentanes plus	"	4 774.5	5 053.4P	503.3	484.3	509.4	461.9	457.3
21	Propane	"	4 641.5	4 604.8P	483.6	456.4	478.6	420.2	391.8
22	Butane	"	2 802.2	2 765.1P	290.3	266.2	283.1	258.2	247.5
23	Ethane	"	5 108.8	5 062.7P	622.9	516.3	547.6	511.3	475.4
24	Total liquid hydrocarbons	"	80 978.6	81 323.5P	7 831.3	7 162.9	8 045.6	7 263.2	7 507.0
25	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	55 770.3	60 438.7P	6 874.0	6 507.9	6 256.0	5 427.6	5 132.0
26	Sulphur	M.T.	4 557 000	4 562 261P	494 000	423 000	450 474	400 668	414 400
British Columbia									
27	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	1 915.8	1 783.2P	175.9	156.4	173.0	155.1	153.6
28	Condensate	"	15.1	10.8P	1.6	1.7	1.1	0.9	0.4
29	Pentanes plus	"	115.2	98.7P	16.1	11.3	12.1	5.7	4.8
30	Propane	"	54.3	44.5P	5.3	4.6	5.3	3.6	2.2
31	Butane	"	74.9	58.9P	6.8	5.2	6.5	4.5	3.4
32	Total liquid hydrocarbons	"	2 175.3	1 996.1P	205.7	179.2	198.0	169.8	164.4
33	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	5 658.9	6 053.6P	963.0	789.4	696.7	504.4	376.4
34	Sulphur	M.T.	230 040	203 736P	37 456	32 270	23 445	17 892	11 918
Northwest Territories									
35	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	157.8	985.8P	14.9	22.4	64.8	78.9	88.3
36	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	156.6	213.2P	26.0	19.8	21.7	18.9	15.2
CANADA									
37	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	76 221.4	77 887.2P	6 965.7	6 495.4	7 450.4	6 731.8	7 219.5
38	Condensate	"	148.9	166.1P	19.3	17.0	19.9	15.1	15.2
39	Pentanes plus	"	4 911.3	5 170.2P	522.7	497.1	522.7	469.3	463.9
40	Propane	"	4 766.8	4 720.5P	495.3	467.0	490.3	430.6	401.4
41	Butane	"	2 919.8	2 867.0P	301.8	275.0	293.7	266.5	254.9
42	Ethane	"	5 158.5	5 115.0P	627.9	520.5	552.4	515.8	480.4
43	Total liquid hydrocarbons	"	94 126.7	95 926.0P	8 932.7	8 272.0	9 329.4	8 429.1	8 835.3
44	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	63 071.2	68 480.3	8 084.6	7 521.1	7 181.4	6 127.3	5 679.7
45	Sulphur	M.T.	4 787 040	4 765 997	531 456	455 270	473 919	418 560	426 318

Note: All the above production figures are measured at the net withdrawal level except for natural gas which are based on the deliveries of marketable gas.

Symbols: m<sup>3</sup> = cubic metres.

M.T. = Metric Tonnes.

TABLEAU 1. Production des gisements et par les usines de traitement d'hydrocarbures liquides, de gaz naturel et de soufre, ventilée par mois et province, 1985

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
							unités	N°
							Nouveau-Brunswick	
--	--	--	--	--	--		10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut
0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1P		10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel
							Ontario	
10.3	10.9	10.6	9.9	10.9	10.1P		10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut
43.4	44.8	48.3	45.8	46.1	46.0P		10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel
							Manitoba	
66.7	71.6	69.6	68.6	71.3	70.4P		10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut
0.1	0.1	0.1	--	--	--		"	Condensat
0.4	2.1	0.3	0.4	0.3	0.2P		"	Propane
0.1	0.7	0.1	0.1	0.1	0.1P		"	Butane
67.3	74.5	70.1	69.1	71.7	70.7P		"	Total d'hydrocarbures liquides
							Saskatchewan	
979.4	1 043.8	1 065.4	1 015.9	1 074.9	1 049.9P		10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut
1.1	1.3	1.0	1.4	1.5	1.3P		"	Condensat
1.5	1.9	1.5	2.0	1.9	1.8P		"	Pentanes plus
6.0	5.9	6.1	5.5	5.7	5.3P		"	Propane
4.0	3.8	3.8	3.2	3.6	3.2P		"	Butane
5.2	4.9	4.7	4.9	5.0	4.1P		"	Ethane
997.2	1 061.6	1 082.5	1 032.9	1 092.6	1 065.6P		"	Total d'hydrocarbures liquides
66.0	49.7	65.3	84.0	143.2	126.5P		10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel
							Alberta	
5 635.5	5 859.1	5 717.8	5 514.0	5 852.9	6 049.2P		10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut
9.8	9.1	11.8	10.5	13.0	12.4P		"	Condensat
407.3	433.3	424.3	442.2	477.7	450.4P		"	Pentanes plus
363.5	349.9	388.0	382.9	414.2	475.7P		"	Propane
224.2	237.6	234.6	235.3	247.3	240.8P		"	Butane
384.6	391.9	376.3	420.8	399.7	415.9P		"	Ethane
7 024.9	7 280.9	7 152.8	7 005.7	7 404.8	7 644.4P		"	Total d'hydrocarbures liquides
4 642.0	4 514.9	4 578.7	4 909.2	5 480.2	6 116.2P		10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel
385 589	386 897	372 925	358 959	430 437	444 912P		T.M.	Soufre
							Colombie-Britannique	
154.5	163.2	166.6	161.6	165.6	157.7P		10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut
0.7	0.5	0.5	0.7	1.2	1.5P		"	Condensat
12.0	7.0	3.6	8.0	7.5	10.6P		"	Pentanes plus
4.2	4.1	2.7	3.4	4.4	4.7P		"	Propane
5.7	5.7	3.6	5.8	6.2	5.5P		"	Butane
177.1	180.5	177.0	179.5	184.9	180.0P		"	Total d'hydrocarbures liquides
325.7	335.2	330.5	407.6	554.6	770.1P		10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel
5 141	8 026	7 995	12 752	19 341	27 500P		T.M.	Soufre
							Territoires du Nord-Ouest	
110.8	115.8	115.4	117.1	129.8	127.6P		10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut
8.4	16.5	20.7	22.2	18.3	25.5P		10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel
							CANADA	
6 957.2	7 264.4	7 145.4	6 887.1	7 305.4	7 464.9P		10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut
11.7	11.0	13.4	12.6	15.7	15.2P		"	Condensat
420.8	442.2	429.4	452.2	487.1	462.8P		"	Pentanes plus
374.1	362.0	397.1	392.2	424.6	485.9P		"	Propane
234.0	247.8	242.1	244.4	257.2	249.6P		"	Butane
389.8	396.8	381.0	425.7	404.7	420.0P		"	Ethane
8 387.6	8 724.2	8 608.4	8 414.2	8 894.7	9 098.4P		"	Total d'hydrocarbures liquides
5 085.6	4 961.2	5 043.6	5 468.9	6 242.5	7 084.4P		10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel
390 730	394 923	380 920	371 711	449 778	472 412P		T.M.	Soufre

Noter: Tous les chiffres de production ci-dessus sont mesurés au niveau de prélèvement net, sauf dans le cas du gaz naturel où les livraisons de gaz marchand sont utilisées.

Symboles: m<sup>3</sup> = mètre cube  
T.M. = Tonne Métrique.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, October 1985

No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique
Supply:					
1 Domestic production:					
2 Conventional crude oil	10.9	71.3	1 074.9	4 970.9	165.6
3 Synthetic crude oil	-	-	-	691.6	-
4 Experimental crude oil	-	-	-	190.4	-
5 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
6 Total	10.9	71.3	1 074.9	5 852.9	165.6
7 Condensate	-	-	1.5	13.0	1.2
8 Pentanes plus	-	-	1.9	477.7	7.5
9 Net withdrawals	10.9	71.3	1 078.3	6 343.6	174.3
10 Imports	-	-	-	-	-
11 TOTAL SUPPLY	10.9	71.3	1 078.3	6 343.6	174.3
Disposition:					
12 Deliveries to refineries:					
13 Atlantic provinces	-	-	-	5.0	-
14 Quebec	-	-	49.4	781.7	-
15 Ontario	10.9	37.0	295.3	1 843.0	-
16 Manitoba	-	-	-	-	-
17 Saskatchewan	-	-	11.2	101.2	-
18 Alberta	-	-	-	1 221.1	-
19 British Columbia	-	-	-	516.4	133.8
20 Northwest Territories	-	-	-	-	-
21 Total to refineries	10.9	37.0	355.9	4 468.4	133.8
Exports:					
22 United States (by Petroleum Administration Districts):					
23 District I	-	-	-	213.7	-
24 District II	-	13.4	725.7	1 255.2	-
25 District III	-	-	-	-	-
26 District IV	-	-	-	-	-
27 District V	-	-	-	193.9	-
28 Total to United States	-	13.4	725.7	1 749.0	-
29 Other countries	-	-	-	-	-
30 Total exports	-	13.4	725.7	1 749.0	-
31 Net inventory changes	-	21.9	6.3	180.9	35.7
32 Deliveries to other purchasers	-	-	-	1.9	-
33 Losses and adjustments	-	-1.0	-9.6	-56.6	4.8
34 TOTAL DISPOSITION	10.9	71.3	1 078.3	6 343.6	174.3

(1) Conventional crude oil (heavy) 1 099.0 thousands of cubic metres.  
 Note: New Brunswick is too small to be expressed.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, octobre 1985

Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources - total, toutes les sources					
Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Current month		Total year-to-date			
			Mois courant		Total cumulatif			
					1985	1984		
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Approvisionnement:								
129.8	6 423.4	-	6 423.4(1)	60 584.8	61 239.6	Production intérieure:		
-	691.6	-	691.6	7 990.2	6 461.2	Pétrole brut conventionnel	1	
-	190.4	-	190.4	1 857.2	1 570.6	Pétrole brut synthétique	2	
						Pétrole brut expérimental	3	
						Moins - Repris pour l'injection	4	
129.8	7 305.4	-	7 305.4	70 432.2	69 271.4	Total	5	
-	15.7	-	15.7	150.9	132.5	Condensat	6	
-	487.1	-	487.1	4 707.4	4 442.6	Pentanes plus	7	
129.8	7 808.2	-	7 808.2	75 290.5	73 846.5	Prélèvement net	8	
-	-	1 482.4	1 482.4	12 883.0	11 702.5	Importations	9	
129.8	7 808.2	1 482.4	9 290.6	88 173.5	85 549.0	APPROVISIONNEMENT, TOTAL	10	
Utilisation:								
-	5.0	825.5	830.5	6 646.9	6 606.7	Livraisons aux raffineries:	11	
-	831.1	545.3	1 376.4	12 973.2	15 133.9	Provinces de l'Atlantique	12	
-	2 186.2	111.6	2 297.8	23 079.4	24 335.1	Québec	13	
-	-	-	-	-	-	Ontario	14	
-	112.4	-	112.4	1 709.1	1 646.3	Manitoba	15	
108.6	1 329.7	-	1 329.7	14 029.0	14 099.3	Saskatchewan	16	
-	650.2	-	650.2	6 808.1	6 713.7	Alberta	17	
15.2	15.2	-	15.2	148.9	143.9	Colombie-Britannique	18	
						Territoires du Nord-Ouest	19	
123.8	5 129.8	1 482.4	6 612.2	65 394.6	68 678.9	Total livré aux raffineries	19	
Exportations:								
-	213.7	-	213.7	2 401.2	1 820.0	États-Unis (selon les Petroleum Administration Districts)		
-	1 994.3	-	1 994.3	17 013.5	12 160.8	District I	20	
-	-	-	-	425.6	-	District II	21	
-	193.9	-	193.9	2 112.5	1 749.4	District III	22	
-	86.2	-	86.2	1 290.2	1 008.8	District IV	23	
-	2 488.1	-	2 488.1	23 243.0	16 739.0	District V	24	
						Total aux États-Unis	25	
-	-	-	-	13.1	71.8	Autres pays	26	
-	2 488.1	-	2 488.1	23 256.1	16 810.8	Exportations totales	27	
1.3	243.8	0.9	247.0	22.7	138.7	Variations nettes des stocks	28	
-	1.9	-	1.9	8.5	22.5	Livraisons à d'autres acheteurs	29	
4.7	-60.1	-0.9	-58.6	-508.4	-101.9	Pertes et rectifications	30	
129.8	7 803.5	1 482.4	9 290.6	88 173.5	85 549.0	TOTAL DE L'UTILISATION		

(1) Pétrole brut conventionnel (lourd) 1 099.0 milliers de mètres cubes.

Nota: Nombres infimes pour le Nouveau Brunswick.



TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, October 1985

No.	Other Provinces					British Columbia
	Autres Provinces	Ontario	Saskatchewan	Alberta	Colombie-Britannique	
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C						
<b>FIELD AND PROCESSING PLANTS</b>						
Supply:						
1 Gross new production	0.3	46.1	205.3	8 197.0	679.1(1)	
2 Less - Field flared and waste	-	-	25.0	183.7	10.8	
3 Net new production	0.3	46.1	180.3	8 013.3	668.3	
4 Less - Injected and stored	-	-	-	1 069.5	2.5	
5 Net withdrawals	0.3	46.1	180.3	6 943.8	665.8	
Disposition:						
6 Field disposition and uses	-	-	15.0	121.4	0.6	
7 Gathering system disposition and uses	-	-	3.3	56.2	-0.3	
Processing plant disposition and uses:						
8 Processing shrinkage	-	-	3.5	937.9(2)	85.1	
9 Other disposition and uses	-	-	7.6	362.1(3)	48.1	
10 Adjustment	-	-	7.7	-14.0	-22.3	
11 Deliveries of marketable gas	0.3	46.1	143.2	5 480.2	554.6	
12 TOTAL DISPOSITION	0.3	46.1	180.3	6 943.8	665.8	
<b>GAS UTILITIES</b>						
Supply:						
13 Total of marketable gas	0.3	46.1	143.2	5 480.2	554.6	
14 Receipts from distributor storage	-	-	38.2	82.4	-	
15 Imports	-	-	-	-	-	
16 Other receipts(4)	-	22.9	-	-	-	
17 Total supply of marketable gas	0.3	69.0	181.4	5 562.6	554.6	
Disposition:						
Sales:						
18 New Brunswick	0.1	-	-	-	-	
19 Quebec	0.2	-	-	456.0	-	
20 Ontario	-	67.5	-	1 166.9	-	
21 Manitoba	-	-	-	130.8	-	
22 Saskatchewan	-	-	149.5	84.1	-	
23 Alberta	-	-	-	1 286.6	-	
24 British Columbia	-	-	-	24.4	355.1	
25 Northwest Territories	-	-	-	-	-	
26 Total sales	0.3	67.5	149.5	3 148.8	355.1	
27 Exports	-	-	-	1 937.0	141.6	
28 Other deliveries(4,5)	-	-	-	0.1	-	
29 Deliveries to distributor storage	-	-	9.5	171.4	2.5	
30 Line pack fluctuation	-	-	3.9	-6.3	1.3	
31 Pipeline fuel	-	0.1	10.0	146.2	17.0	
32 Pipeline losses, etc.	-	1.4	8.5	165.4	37.1	
33 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.3	69.0	181.4	5 562.6	554.6	

(1) Includes 14.8 millions cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. This gas is transferred to British Columbia for processing and disposal.

(2) Includes 183.1 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

(3) Includes 2.4 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 24.4 millions cubic metres of reprocessing plant fuel.

(4) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.

(5) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, are estimated.  
Other provinces include New Brunswick and Quebec.



(1) Comprend 14,8 millions de mètres cubes provenant du gisement de **Pointed Mountain** situé dans les Territoires du Nord-Ouest. Ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.

(2) Comprend 18,1 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.

(3) Comprend 2,4 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 24,4 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.

(4) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.

(5) Les données relatives à la consommation industrielle et livraisons pour distributions diverses.

**Nota:** Les totaux des lignes 2 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

Autres provinces incluant Nouveau Brunswick et Québec.

TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1985

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1985

Month Mois	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Northwest Territories and Yukon Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 150°C millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 150°C								
January - Janvier	0.1	0.2	43.7	222.7	9 473.7	1 165.5	31.9	10 937.8
February - Février	0.1	0.2	37.2	199.4	8 879.7	967.6	22.2	10 106.4
March - Mars	0.1	0.2	39.9	202.4	8 900.0	844.9	32.7	10 020.2
April - Avril	0.1	0.2	39.4	172.4	7 922.2	616.2	28.4	8 778.9
May - Mai	0.1	0.2	42.4	148.7	7 498.9	463.8	25.1	8 179.2
June - Juin	0.1	0.2	43.4	111.6	6 844.1	368.3	17.4	7 385.1
July - Juillet	0.1	0.2	44.8	101.0	6 763.6	399.0	21.5	7 330.2
August - Août	0.1	0.2	48.3	96.0	6 829.2	410.5	24.7	7 409.0
September - Septembre	0.1	0.2	45.8	105.9	7 224.9	506.2	26.5	7 909.6
October - Octobre	0.1	0.2	46.1	180.3	8 013.3	608.3	25.9	8 934.2
November - Novembre	0.1P	0.2P	46.0P	158.2P	8 652.9P	953.5P	30.1P	9 841.0P
Décembre - Décembre								
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1.1P	2.2	477.0P	1 698.6P	87 002.5P	7 363.8P	286.4P	96 831.6
OCTOBER - 1984 - TOTAL - OCTOBRE	0.1	0.2	47.4	155.2	7 768.9	598.0	22.1	8 591.9

TABLE 5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, October 1985

TABLEAU 5. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, octobre 1985

	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Canada
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
<b>PROPANE:</b>					
Production	0.3	5.7	444.6	4.4	455.0
Less - Moins:					
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	30.4	-	30.4
Net withdrawals - Prélèvement net	0.3	5.7	414.2	4.4	424.6
<b>BUTANE:</b>					
Production	0.1	3.6	250.2	6.2	260.1
Less - Moins:					
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	2.9	-	2.9
Net withdrawals - Prélèvement net	0.1	3.6	247.3	6.2	257.2
<b>ETHANE - ÉTHANE:</b>					
Production	-	5.0	399.7	-	404.7
Less - Moins:					
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-	-
Net withdrawals - Prélèvement net	-	5.0	399.7	-	404.7











# Crude petroleum and natural gas production

November 1985

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Novembre 1985



## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,  
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(359-5405)
Ottawa	(990-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwestel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwestel Inc.)	Call collect 420-2011

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)993-7276

Toronto  
Credit card only (973-8018)

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinaire et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,  
Division de l'industrie

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's	(772-4073)	Sturgeon Falls	(753-4888)
Halifax	(426-5331)	Winnipeg	(949-4020)
Montréal	(283-5725)	Regina	(359-5405)
Ottawa	(990-8116)	Edmonton	(420-3027)
Toronto	(973-6586)	Vancouver	(666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Appelez à frais virés au 420-2011

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)993-7276

Toronto  
Carte de crédit seulement (973-8018)



# Crude petroleum and natural gas production

November 1985

# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Novembre 1985

Published under the authority of  
the Minister of Supply and  
Services Canada

© Minister of Supply  
and Services Canada 1986

March 1986  
5-3301-515

Price: Canada, \$8.00, \$80.00 a year  
Other Countries, \$9.00, \$90.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 26-006, Vol. 37, No. 11

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1986

Mars 1986  
5-3301-515

Prix: Canada, \$8.00, \$80.00 par année  
Autres pays, \$9.00, \$90.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 26-006, vol. 37, n° 11

ISSN 0702-6846

Ottawa

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAE: Classification des activités économiques.

This publication was prepared under the direction of:

- **Denis Desjardins**, director, Industry Division
- **Ian Cavanagh**, chief, Energy Section

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Denis Desjardins**, directeur, Division de l'industrie
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de l'énergie



## TABLE OF CONTENTS

	Page
<b>Introduction</b>	7
<b>Table</b>	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, Natural Gas and Sulphur, by Month and Province, 1985	8
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, November 1985	10
3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, November 1985	12
4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1985	14
5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, November 1985	14

## TABLE DES MATIÈRES

	Page
<b>Introduction</b>	7
<b>Tableau</b>	
1. Production des gisements et par les usines de traitement d'hydrocarbures liquides, de gaz naturel et de soufre, ventilée par mois et province, 1985	8
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, novembre 1985	10
3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, novembre 1985	12
4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1985	14
5. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, novembre 1985	14



## INTRODUCTION

### November 1985

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during November 1985 amounted to 7 814 400 cubic metres compared to 7 445 400 cubic metres in 1984, an increase of 4.9%.

The disposition of Canadian crude and equivalent for November 1985 is as follows: 7.1 millions of cubic metres (74.7%) were sent to Canadian refineries and 2.3 millions of cubic metres (24.2%) were exported. The 1.1% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 1.67 millions of cubic metres.

Natural gas net new production increased 4.3% to 10 130.6 millions of cubic metres from 9 711.1 millions of cubic metres in November 1984.

The disposition of natural gas for November 1985 is as follows: 419.0 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 818.7 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 186.6 millions of cubic metres were exported; 4 936.8 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 769.5 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

### Novembre 1985

En novembre 1985, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 7 814 400 mètres cubes comparé à 7 445 400 mètres cubes en novembre 1984, soit une augmentation de 4.9%.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois novembre 1985 se répartit de la manière suivante: 7.1 millions de mètres cubes (74.7%) destinés aux raffineries canadiennes et 2.3 millions de mètres cubes (24.2%) destinés à l'exportation. La différence de 1.1% entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 1.67 millions de mètres cubes.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 4.3% passant à 10 130.6 millions de mètres cubes de 9 711.1 millions de mètres cubes en novembre 1984.

Au cours novembre 1985, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: 419.0 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 818.7 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 186.6 millions de mètres cubes ont été exportés et 4 936.8 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 769.5 millions de mètres cubes, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipelines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, Natural Gas and Sulphur, by Month and Province, 1985

No.		units	Total year-to-date		January	February	March	April	May
			Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
			1984	1985					
New Brunswick									
1	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	--	--	--	--	--	--	--
2	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	1.2	1.2 <sup>P</sup>	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
Ontario									
3	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	90.5	112.3 <sup>P</sup>	7.4	6.7	7.5	9.0	9.2
4	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	485.7	520.8 <sup>P</sup>	43.7	37.2	39.9	39.4	42.4
Manitoba									
5	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	793.5	816.2 <sup>P</sup>	68.8	63.5	69.1	64.9	69.8
6	Condensate	"	--	1.6 <sup>P</sup>	0.2	0.3	0.2	0.3	0.1
7	Propane	"	--	5.7 <sup>P</sup>	0.2	0.3	0.4	0.3	0.4
8	Butane	"	--	1.8 <sup>P</sup>	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
9	Total liquid hydrocarbons	"	793.5	825.3 <sup>P</sup>	69.3	64.2	69.8	65.6	70.4
Saskatchewan									
10	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	10 738.7	11 471.0 <sup>P</sup>	785.9	820.5	926.8	825.2	977.1
11	Condensate	"	12.7	14.4 <sup>P</sup>	1.1	1.2	0.9	1.0	1.2
12	Pentanes plus	"	23.4	19.8 <sup>P</sup>	1.3	1.5	1.2	1.7	1.8
13	Propane	"	77.3	73.5 <sup>P</sup>	6.2	5.7	6.0	6.5	7.0
14	Butane	"	47.5	48.4 <sup>P</sup>	4.6	3.5	4.0	3.7	3.9
15	Ethane	"	54.1	58.2 <sup>P</sup>	5.0	4.2	4.8	4.5	5.0
16	Total liquid hydrocarbons	"	10 953.7	11 685.3 <sup>P</sup>	804.1	836.6	943.7	842.6	996.0
17	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	1 225.1	1 583.2 <sup>P</sup>	177.8	166.7	167.0	136.9	113.6
Alberta									
18	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	69 544.8	69 727.8 <sup>P</sup>	5 912.8	5 425.9	6 209.2	5 598.7	5 921.5
19	Condensate	"	139.3	156.3 <sup>P</sup>	16.4	13.8	17.7	12.9	13.5
20	Pentanes plus	"	5 332.3	5 645.2 <sup>P</sup>	505.3	484.3	509.4	461.9	457.3
21	Propane	"	5 074.7	5 099.8 <sup>P</sup>	483.6	456.4	478.6	420.2	391.8
22	Butane	"	3 087.2	3 083.8 <sup>P</sup>	290.3	266.2	283.1	258.2	247.5
23	Ethane	"	5 632.2	5 594.2 <sup>P</sup>	622.9	516.3	547.6	511.3	475.4
24	Total liquid hydrocarbons	"	88 810.5	89 307.1 <sup>P</sup>	7 831.3	7 162.9	8 045.6	7 263.2	7 507.0
25	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	62 475.4	67 522.1 <sup>P</sup>	6 874.0	6 507.9	6 256.0	5 427.6	5 132.0
26	Sulphur	M.T.	5 060 000	5 113 828 <sup>P</sup>	494 000	423 000	450 474	400 668	414 400
British Columbia									
27	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	2 090.0	1 941.4 <sup>P</sup>	175.9	156.4	173.0	155.1	153.6
28	Condensate	"	16.6	12.0 <sup>P</sup>	1.6	1.7	1.1	0.9	0.4
29	Pentanes plus	"	131.6	118.8 <sup>P</sup>	16.1	11.3	12.1	5.7	4.8
30	Propane	"	59.6	50.9 <sup>P</sup>	5.3	4.6	5.3	3.6	2.2
31	Butane	"	82.1	68.5 <sup>P</sup>	6.8	5.2	6.5	4.5	3.4
32	Total liquid hydrocarbons	"	2 353.2	2 191.6 <sup>P</sup>	205.7	179.2	198.0	169.8	164.4
33	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	6 611.2	7 137.6 <sup>P</sup>	963.0	789.4	696.7	504.4	376.4
34	Sulphur	M.T.	271 188	243 528 <sup>P</sup>	37 456	32 270	23 445	17 892	11 918
Northwest Territories									
35	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	174.6	1 088.3 <sup>P</sup>	14.9	22.4	64.8	78.9	88.3
36	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	178.3	238.0 <sup>P</sup>	26.0	19.8	21.7	18.9	15.2
CANADA									
37	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	83 432.1	85 157.0 <sup>P</sup>	6 965.7	6 495.4	7 450.4	6 731.8	7 219.5
38	Condensate	"	168.6	184.3 <sup>P</sup>	19.3	17.0	19.9	15.1	15.2
39	Pentanes plus	"	5 487.3	5 783.8 <sup>P</sup>	522.7	497.1	522.7	469.3	463.9
40	Propane	"	5 211.6	5 229.9 <sup>P</sup>	495.3	467.0	490.3	430.6	401.4
41	Butane	"	3 194.3	3 202.5 <sup>P</sup>	301.8	275.0	293.7	266.5	254.9
42	Ethane	"	5 686.3	5 652.4 <sup>P</sup>	627.9	520.5	552.4	515.8	480.4
43	Total liquid hydrocarbons	"	103 180.2	105 209.9 <sup>P</sup>	8 932.7	8 212.0	9 329.4	8 429.1	8 835.3
44	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	70 976.9	77 002.6 <sup>P</sup>	8 084.6	7 521.1	7 181.4	6 127.3	5 679.7
45	Sulphur	M.T.	5 331 188	5 357 356 <sup>P</sup>	531 456	455 270	473 919	418 560	426 318

Note: All the above production figures are measured at the net withdrawal level except for natural gas which are based on the deliveries of marketable gas.

Symbols:  $\text{m}^3$  = cubic metres.  
M.T. = Metric Tonnes.



TABLEAU 1. Production des gisements et par les usines de traitement d'hydrocarbures liquides, de gaz naturel et de soufre, ventilée par mois et province, 1985

June	July	August	September	October	November	December			
Jun	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre			
							unités		N°

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, November 1985

No.	Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique
Supply:					
1 Domestic production:					
2 Conventional crude oil	10.1	69.5	981.5	4 763.2	155.9
3 Synthetic crude oil	-	-	-	870.7	-
4 Experimental crude oil	-	-	-	341.8	-
5 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
6 Total	10.1	69.5	981.5	5 975.7	155.9
7 Condensate	-	0.1	1.3	12.4	1.4
8 Pentanes plus	-	-	1.8	483.2	15.7
9 Net withdrawals	10.1	69.6	984.6	6 471.3	173.0
10 Imports	-	-	-	-	-
11 TOTAL SUPPLY	10.1	69.6	984.6	6 471.3	173.0
Disposition:					
12 Deliveries to refineries:					
13 Atlantic provinces	-	-	-	-	-
14 Quebec	-	-	114.3	799.8	-
15 Ontario	10.1	34.8	298.2	1 887.6	-
16 Manitoba	-	-	-	-	-
17 Saskatchewan	-	-	8.9	107.6	-
18 Alberta	-	-	-	1 428.8	-
19 British Columbia	-	-	-	456.9	173.2
20 Northwest Territories	-	-	-	-	-
21 Total to refineries	10.1	34.8	421.4	4 680.7	173.2
Exports:					
22 United States (by Petroleum Administration Districts):					
23 District I	-	-	-	64.8	-
24 District II	-	13.0	617.7	1 357.2	-
25 District III	-	-	-	-	-
26 District IV	-	-	-	214.7	-
27 District V	-	-	-	81.9	-
28 Total to United States	-	13.0	617.7	1 718.6	-
29 Other countries	-	-	-	-	-
30 Total exports	-	13.0	617.7	1 718.6	-
31 Net inventory changes	-	22.2	-36.0	57.3	-6.6
32 Deliveries to other purchasers	-	-	-	1.6	-
33 Losses and adjustments	-	-0.4	-18.5	13.1	6.4
34 TOTAL DISPOSITION	10.1	69.6	984.6	6 471.3	173.0

(1) Conventional crude oil (heavy) 1 041.9 thousands of cubic metres.

Note: New Brunswick is too small to be expressed.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, novembre 1985

Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources - total, toutes les sources			NO
			Current month	Total year-to-date		
			Mois courant	Total cumulatif		
Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère		1985	1984	
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Approvisionnement:						
Production intérieure:						
126.4	6 106.6	-	6 106.6(1)	66 691.4	67 428.2	1
-	870.7	-	870.7	8 860.9	7 050.9	2
-	341.8	-	341.8	2 199.0	1 752.3	3
-	-	-	-	-	-	4
126.4	7 319.1	-	7 319.1	77 751.3	76 231.4	5
Total						
-	15.2	-	15.2	166.1	148.9	6
-	500.7	-	500.7	5 208.1	4 911.6	7
126.4	7 835.0	-	7 835.0	83 125.5	81 291.9	8
Prélèvement net						
-	-	1 671.6	1 671.6	14 554.6	12 824.9	9
Importations						
126.4	7 835.0	1 671.6	9 506.6	97 680.1	94 116.8	10
APPROVISIONNEMENT, TOTAL						
Utilisation:						
Livraisons aux raffineries:						
-	-	852.3	852.3	7 499.2	7 158.2	11
-	914.1	722.0	1 636.1	14 609.3	16 790.7	12
-	2 230.7	97.3	2 328.0	25 407.4	26 652.1	13
-	-	-	-	-	-	14
-	116.5	-	116.5	1 825.6	1 796.9	15
2.7	1 431.5	-	1 431.5	15 460.5	15 542.8	16
108.7	738.8	-	738.8	7 546.9	7 427.5	17
15.0	15.0	-	15.0	163.9	158.7	18
126.4	5 446.6	1 671.6	7 118.2	72 512.8	75 526.9	19
Total livré aux raffineries						
Exportations:						
États-Unis (selon les Petroleum Administration Districts)						
-	64.8	-	64.8	2 466.0	2 049.1	20
-	1 987.9	-	1 987.9	19 001.4	13 629.5	21
-	-	-	-	425.6	-	22
-	214.7	-	214.7	2 327.2	1 961.3	23
-	81.9	-	81.9	1 372.1	1 008.8	24
-	2 349.3	-	2 349.3	25 592.3	18 648.7	25
Total aux États-Unis						
-	-	-	-	13.1	71.8	26
-	2 349.3	-	2 349.3	25 605.4	18 720.5	27
Exportations totales						
-	36.9	12.5	49.4	72.1	-74.3	28
-	1.6	-	1.6	10.1	24.0	29
-	0.6	-12.5	-11.9	-520.3	-80.3	30
Variations nettes des stocks						
126.4	7 835.0	1 671.6	9 506.6	97 680.1	94 116.8	31
TOTAL DE L'UTILISATION						

(1) Pétrole brut conventionnel (lourd) 1 041.9 milliers de mètres cubes.

Nota: Nombres infimes pour le Nouveau Brunswick.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, November 1985

No.	millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C				
	Other Provinces	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia
	Autres Provinces				Colombie- Britannique
<b>FIELD AND PROCESSING PLANTS</b>					
Supply:					
1 Gross new production	0.3	44.8	314.7 <sup>P</sup>	8 874.9	1 083.3
2 Less - Field flared and waste	-	-	38.3 <sup>P</sup>	172.9	9.2
3 Net new production	0.3	44.8	276.4	8 702.0	1 074.1
4 Less - Injected and stored	-	-	-	934.2	2.6
5 Net withdrawals	0.3	44.8	276.4	7 767.8	1 071.5
Disposition:					
6 Field disposition and uses	-	-	18.3 <sup>P</sup>	150.2	11.1
7 Gathering system disposition and uses	-	-	5.1 <sup>P</sup>	87.1	-0.1
Processing plant disposition and uses:					
8 Processing shrinkage	-	-	5.4 <sup>P</sup>	980.3(2)	117.1
9 Other disposition and uses	-	-	11.6 <sup>P</sup>	380.1(3)	48.9
10 Adjustment	-	-	-16.5 <sup>P</sup>	+15.5	+5.9
11 Deliveries of marketable gas	0.3	44.8	219.5	6 185.6	900.4
12 TOTAL DISPOSITION	0.3	44.8	276.4	7 767.8	1 071.5
<b>GAS UTILITIES</b>					
Supply:					
13 Total of marketable gas	0.3	44.8	219.5	6 185.6	900.4
14 Receipts from distributor storage	-	-	43.7	544.7	41.4
15 Imports	-	-	-	-	-
16 Other receipts(4)	-	22.2	-	0.2	-
17 Total supply of marketable gas	0.3	67.0	263.2	6 730.5	941.8
Disposition:					
Sales:					
18 New Brunswick	0.1	-	-	-	-
19 Quebec	0.2	-	-	498.4	-
20 Ontario	-	64.8	-	1 669.8	-
21 Manitoba	-	-	-	166.1	-
22 Saskatchewan	-	-	226.7	132.3	-
23 Alberta	-	-	-	1 604.7	-
24 British Columbia	-	-	-	45.8	502.6
25 Northwest Territories	-	-	-	-	-
26 Total sales	0.3	64.8	226.7	4 117.1	502.6
27 Exports	-	-	-	1 861.4	325.2
28 Other deliveries(4,5)	-	-	-	0.1	-
29 Deliveries to distributor storage	-	-	12.6	95.5	3.9
30 Line pack fluctuation	-	-	2.6	14.9	6.9
31 Pipeline fuel	-	0.3	10.0	185.7	31.6
32 Pipeline losses, etc.	-	1.9	11.3	455.8	71.6
33 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	0.3	67.0	263.2	6 730.5	941.8

(1) Includes 20.8 millions cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. This gas is transferred to British Columbia for processing and disposal.

(2) Includes 195.2 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

(3) Includes 1.8 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 28.0 millions cubic metres of reprocessing plant fuel.

(4) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.

(5) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, are estimated.

Other provinces include New Brunswick and Quebec.



TABLE 4. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1985

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1985

Month Mois	New Brunswick  Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon  Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.1	0.2	43.7	222.7	9 473.7	1 165.5	31.9	10 937.8
February - Février	0.1	0.2	37.2	199.4	8 879.7	967.6	22.2	10 106.4
March - Mars	0.1	0.2	39.9	202.4	8 900.0	844.9	32.7	10 020.2
April - Avril	0.1	0.2	39.4	172.4	7 922.2	616.2	28.4	8 778.9
May - Mai	0.1	0.2	42.4	148.7	7 498.9	463.8	25.1	8 179.2
June - Juin	0.1	0.2	43.4	111.6	6 844.1	368.3	17.4	7 385.1
July - Juillet	0.1	0.2	44.8	101.0	6 763.6	399.0	21.5	7 330.2
August - Août	0.1	0.2	48.3	96.0	6 829.2	410.5	24.7	7 409.0
September - Septembre	0.1	0.2	45.8	105.9	7 224.9	506.2	26.5	7 909.6
October - Octobre	0.1	0.2	46.1	180.3	8 013.3	608.3	25.9	8 874.2
November - Novembre	0.1	0.2	44.8	276.4	8 702.0	1 074.1	33.0P	10 130.6P
December - Décembre	0.1P	0.2P	45.0P	241.9P	9 717.6P	1 135.0P	36.0P	11 175.8P
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1.2P	2.4P	520.8P	2 058.7P	96 769.2P	8 559.4P	325.3P	108 237.0P
NOVEMBER - 1984 - TOTAL - NOVEMBRE	0.1	0.2	45.0	196.9	8 493.9	948.9	26.3	9 711.1

TABLE 5. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, November 1985

TABLEAU 5. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, novembre 1985

	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Canada
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
<b>PROPANE:</b>					
Production	0.3	6.5	442.4	5.6	454.8
Less - Moins:					
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	29.0	-	29.0
Net withdrawals - Prélèvement net	0.3	6.5	413.4	5.6	425.8
<b>BUTANE:</b>					
Production	0.1	5.2	247.0	7.6	259.9
Less - Moins:					
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	2.6	-	2.6
Net withdrawals - Prélèvement net	0.1	5.2	244.4	7.6	257.3
<b>ETHANE - ÉTHANE:</b>					
Production	-	5.0	382.2	-	387.2
Less - Moins:					
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-	-
Net withdrawals - Prélèvement net	-	5.0	382.2	-	387.2











# Crude petroleum and natural gas production

December 1985



# Production de pétrole brut et de gaz naturel

Décembre 1985



## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,  
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (973-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwestel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwestel Inc.)	Call collect 420-2011

## How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)993-7276

Toronto  
Credit card only (973-8018)

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolinguage et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,  
Division de l'industrie

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (973-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Appelez à frais virés au 420-2011

## Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)993-7276

Toronto  
Carte de crédit seulement (973-8018)

**Statistics Canada**  
Industry Division

# **Crude petroleum and natural gas production**

December 1985

**Statistique Canada**  
Division de l'industrie

# **Production de pétrole brut et de gaz naturel**

Décembre 1985

Published under the authority of  
the Minister of Supply and  
Services Canada

© Minister of Supply  
and Services Canada 1986

April 1986  
5-3301-515

Price: Canada, \$8.00, \$80.00 a year  
Other Countries, \$9.00, \$90.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 26-006, Vol. 37, No. 12

ISSN 0702-6846

Ottawa

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1986

Avril 1986  
5-3301-515

Prix: Canada, \$8.00, \$80.00 par année  
Autres pays, \$9.00, \$90.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 26-006, vol. 37, n° 12

ISSN 0702-6846

Ottawa

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- † revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- SIC: Standard Industrial Classification.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- † nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- CAÉ: Classification des activités économiques.

This publication was prepared under the direction of:

- **Denis Desjardins**, director, Industry Division
- **Ian Cavanagh**, chief, Energy Section

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Denis Desjardins**, directeur, Division de l'industrie
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de l'énergie





## TABLE OF CONTENTS

	Page
<b>Introduction</b>	7
<b>Table</b>	
1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, Natural Gas and Sulphur, by Month and Province, 1985	8
2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, December 1985	10
3. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1985 Preliminary	12
4. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, December 1985	14
5. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1985 Preliminary	16
6. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1985	18
7. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, December 1985	18

## TABLE DES MATIÈRES

	Page
<b>Introduction</b>	7
<b>Tableau</b>	
1. Production des gisements et par les usines de traitement d'hydrocarbures liquides, de gaz naturel et de soufre, ventilée par mois et province, 1985	8
2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, décembre 1985	10
3. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, 1985 préliminaire	12
4. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, décembre 1985	14
5. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1985 préliminaire	16
6. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1985	18
7. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, décembre 1985	18



## INTRODUCTION

### DECEMBER 1985

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during December 1985 amounted to 8 113 200 cubic metres compared to 7 806 300 cubic metres in 1984, an increase of 3.9%.

The disposition of Canadian crude and equivalent for December 1985 is as follows: 5.40 millions of cubic metres (66.5%) were sent to Canadian refineries and 2.69 millions of cubic metres (33.2%) were exported. The 0.3% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 1.87 millions of cubic metres.

Natural gas net new production increased 6.0% to 11 378.0 millions of cubic metres from 10 727.2 millions of cubic metres in December 1984.

The disposition of natural gas for December 1985 is as follows: -112.8 millions of cubic metres were net deliveries to storage and injection operations; 1 987.6 millions of cubic metres were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 2 994.4 millions of cubic metres were exported; 5 852.3 millions of cubic metres were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 656.5 millions of cubic metres between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses and line pack fluctuations.

### DÉCEMBRE 1985

En décembre 1985, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 8 113 200 mètres cubes comparé à 7 806 300 mètres cubes en décembre 1984, soit une augmentation de 3.9%.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois décembre 1985 se répartit de la manière suivante: 5.40 millions de mètres cubes (66.5%) destinés aux raffineries canadiennes et 2.69 millions de mètres cubes (33.2%) destinés à l'exportation. La différence de 0.3% entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période à 1.87 millions de mètres cubes.

La production originale nette de gaz naturel a augmenté de 6.0% passant à 11 378.0 millions de mètres cubes de 10 727.2 millions de mètres cubes en décembre 1984.

Au cours décembre 1985, l'utilisation de gaz naturel a été le suivant: -112.8 millions de mètres cubes ont été absorbés par le stockage et l'injection; 1 987.6 millions de mètres cubes ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 2 994.4 millions de mètres cubes ont été exportés et 5 852.3 millions de mètres cubes ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation soit 656.5 millions de mètres cubes, représentée d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipelines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons, Natural Gas and Sulphur, by Month and Province, 1985

No.	units	Total year-to-date		January	February	March	April	May
		Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
		1984	1985					
New Brunswick								
1	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	0.1	0.1	--	--	--	--
2	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	1.0	1.2	0.1	0.1	0.1	0.1
Ontario								
3	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	90.4	112.3	7.4	6.7	7.5	9.0
4	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	485.9	521.1	43.7	37.2	39.9	39.4
Manitoba								
5	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	793.3	820.5	68.8	63.5	69.1	64.9
6	Condensate	"	--	1.8	0.2	0.3	0.2	0.3
7	Propane	"	--	5.9	0.2	0.3	0.4	0.3
8	Butanes	"	--	1.6	0.1	0.1	0.1	0.1
9	Total liquid hydrocarbons	"	793.3	829.8	69.3	64.2	69.8	65.6
Saskatchewan								
10	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	10 812.5	11 578.6	789.6	826.3	933.1	830.9
11	Condensate	"	--	--	--	--	--	--
12	Pentanes plus	"	29.7	29.3	2.0	2.2	2.8	2.9
13	Propane	"	79.5	70.4	5.0	5.0	6.1	6.0
14	Butanes	"	47.9	43.1	3.0	3.1	3.7	3.7
15	Ethane	"	53.9	42.3	3.7	4.1	4.2	4.9
16	Total liquid hydrocarbons	"	11 023.5	11 763.7	803.3	840.7	949.9	848.4
17	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	1 225.3	1 613.2	177.8	166.7	167.0	136.9
Alberta								
18	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	69 566.7	69 748.6	5 912.8	5 425.9	6 209.2	5 598.7
19	Condensate	"	133.9	156.3	16.4	13.8	17.7	12.9
20	Pentanes plus	"	5 333.0	5 643.4	505.3	484.3	509.4	461.9
21	Propane	"	5 086.9	5 059.2	483.6	456.4	478.6	457.3
22	Butanes	"	3 103.1	3 063.9	290.3	266.2	283.1	258.2
23	Ethane	"	5 632.8	5 468.2	622.9	516.3	547.6	511.3
24	Total liquid hydrocarbons	"	88 856.4	89 139.6	7 831.3	7 162.9	8 045.6	7 263.2
25	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	62 475.6	67 481.3	6 874.0	6 507.9	6 256.0	5 427.6
26	Sulphur	M.T.	5 350 600	5 436 333	530 000	453 000	489 053	432 912
British Columbia								
27	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	2 094.2	1 941.3	175.9	156.3	173.0	155.1
28	Condensate	"	14.1	12.2	1.6	1.7	1.1	0.9
29	Pentanes plus	"	131.4	119.8	16.1	11.3	12.1	5.7
30	Propane	"	59.7	50.9	5.3	4.6	5.3	3.6
31	Butanes	"	82.0	68.0	6.8	5.2	6.5	4.5
32	Total liquid hydrocarbons	"	2 381.4	2 192.2	205.7	179.1	198.0	169.8
33	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	6 619.0	7 279.6	963.0	789.4	696.7	504.4
34	Sulphur	M.T.	271 188	249 528	37 456	32 270	23 445	17 892
Northwest Territories								
35	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	174.7	1 148.3	14.9	22.4	20.1	125.0
36	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	178.5	229.1	26.0	19.8	21.7	18.9
CANADA								
37	Crude oil	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	83 531.9	85 349.7	6 969.4	6 501.1	7 412.0	6 783.6
38	Condensate	"	148.0	170.3	18.2	15.8	19.0	14.1
39	Pentanes plus	"	5 494.1	5 792.5	523.4	497.8	524.3	470.5
30	Propane	"	5 226.1	5 186.4	494.1	466.3	490.4	430.1
41	Butanes	"	3 233.0	3 176.6	300.2	274.6	293.4	266.5
42	Ethane	"	5 686.7	5 510.5	626.6	520.4	551.8	516.2
43	Total liquid hydrocarbons	"	103 319.8	105 186.0	8 931.9	8 276.0	9 290.9	8 481.0
44	Natural gas	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	70 885.3	77 125.5	8 084.6	7 521.1	7 181.4	6 127.3
45	Sulphur	M.T.	5 621 788	5 685 861	567 456	485 270	512 498	450 804
								5 679.7
								459 136

Note: All the above production figures are measured at the net withdrawal level except for natural gas which are based on the deliveries of marketable gas.

Symbols: m<sup>3</sup> = cubic metres.  
M.T. = Metric Tonnes.

TABLEAU 1. Production des gisements et par les usines de traitement d'hydrocarbures liquides, de gaz naturel et de soufre, ventilée par mois et province, 1985

June	July	August	September	October	November	December			
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre			
							unités		Nº
<b>Nouveau-Brunswick</b>									
--	--	--	--	--	--	--	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut	1
0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel	2
<b>Ontario</b>									
10.3	10.9	10.6	9.9	10.9	10.1	9.8	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut	3
43.4	44.8	48.3	45.8	46.1	44.8	45.3	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel	4
<b>Manitoba</b>									
66.7	71.6	69.6	68.6	71.3	69.5	67.2	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut	5
0.1	0.1	0.1	--	--	0.1	0.3	"	Condensat	6
0.4	2.1	0.3	0.4	0.3	0.4	0.4	"	Propane	7
0.1	0.7	0.1	0.1	0.1	--	--	"	Butanes	8
67.3	74.5	70.1	69.1	71.7	70.0	67.9	"	Total d'hydrocarbures liquides	9
<b>Saskatchewan</b>									
991.1	1 048.8	1 050.5	1 015.9	1 074.9	993.5	1 034.4	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut	10
--	--	--	--	--	--	--	"	Condensat	11
3.4	1.1	0.8	1.9	3.3	3.1	2.5	"	Pentanes plus	12
7.4	7.7	2.5	4.6	6.8	6.7	5.6	"	Propane	13
4.5	4.7	1.5	2.8	4.2	4.1	3.5	"	Butanes	14
3.9	3.9	--	1.2	4.0	4.0	3.6	"	Ethane	15
1 010.3	1 066.2	1 055.3	1 026.4	1 093.2	1 011.4	1 049.6	"	Total d'hydrocarbures liquides	16
66.0	49.7	65.3	84.0	143.2	219.5	223.5	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel	17
<b>Alberta</b>									
5 635.5	5 859.1	5 717.8	5 514.0	5 852.9	5 975.7	6 125.5	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut	18
9.8	9.1	11.8	10.5	13.0	12.4	15.4	"	Condensat	19
407.3	433.3	424.3	442.2	477.7	483.2	557.2	"	Pentanes plus	20
363.5	349.9	388.0	382.9	414.2	442.3	487.8	"	Propane	21
224.2	237.6	234.6	235.3	247.3	246.9	292.7	"	Butanes	22
384.6	391.9	376.3	420.8	399.7	382.2	439.2	"	Ethane	23
7 024.9	7 280.9	7 152.8	7 005.7	7 404.8	7 542.7	7 917.8	"	Total d'hydrocarbures liquides	24
4 642.0	4 514.9	4 578.7	4 909.2	5 480.2	6 185.6	6 973.2	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel	25
420 963	422 316	405 272	380 292	458 800	478 279	518 228	T.M.	Soufre	26
<b>Colombie-Britannique</b>									
154.5	163.2	166.6	161.6	165.6	155.9	160.0	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut	27
0.7	0.5	0.5	0.7	1.2	1.4	1.5	"	Condensat	28
12.0	7.0	3.6	8.0	7.5	15.7	16.0	"	Pentanes plus	29
4.2	4.1	2.7	3.4	4.4	5.6	5.5	"	Propane	30
5.7	5.7	3.6	5.8	6.2	7.6	7.0	"	Butanes	31
177.1	180.5	177.0	179.5	184.9	186.2	190.0	"	Total d'hydrocarbures liquides	32
325.7	335.2	330.5	414.4	554.6	900.4	1 088.9	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel	33
5 141	8 026	7 995	12 752	19 341	33 292	40 000	T.M.	Soufre	34
<b>Territoires du Nord-Ouest</b>									
110.0	123.5	122.1	142.9	125.2	126.1	123.4	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut	35
8.4	16.5	18.6	15.4	18.3	24.3	26.0	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel	36
<b>CANADA</b>									
6 968.9	7 277.1	7 137.2	6 912.9	7 300.8	7 330.8	7 520.3	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>	Pétrole brut	37
10.6	9.7	12.5	11.2	14.2	13.9	17.2	"	Condensat	38
422.7	441.4	428.7	452.1	488.5	502.0	575.7	"	Pentanes plus	39
375.5	363.8	393.5	391.3	425.7	455.0	499.3	"	Propane	40
234.5	248.7	239.8	244.0	257.8	258.6	303.2	"	Butanes	41
388.5	395.8	376.3	422.0	403.7	386.2	442.8	"	Ethane	42
8 400.7	8 736.5	8 587.9	8 433.5	8 890.7	8 946.4	9 358.5	"	Total d'hydrocarbures liquides	43
5 085.6	4 961.2	5 041.5	5 468.9	6 242.5	7 374.7	8 357.0	10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup>	Gaz naturel	44
426 104	430 342	413 267	393 044	478 141	511 571	558 228	T.M.	Soufre	45

Nota: Tous les chiffres de production ci-dessus sont mesurés au niveau de prélèvement net, sauf dans le cas du gaz naturel où les livraisons de gaz marchand sont utilisées.

Symboles: m<sup>3</sup> = mètre cube  
T.M. = Tonne Métrique.

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, December 1985

	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia
					Colombie- Britannique
No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
Supply:					
Domestic production:					
1 Conventional crude oil	9.8	67.2	1 034.4	4 875.9	160.0
2 Synthetic crude oil	-	-	-	884.6	-
3 Experimental crude oil	-	-	-	365.0	-
4 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
5 Total	9.8	67.2	1 034.4	6 125.5	160.0
6 Condensate	-	0.3	-	15.4	1.5
7 Pentanes plus	-	-	2.5	557.2	16.0
8 Net withdrawals	9.8	67.5	1 036.9	6 698.1	177.5
9 Imports	-	-	-	-	-
10 TOTAL SUPPLY	9.8	67.5	1 036.9	6 698.1	177.5
Disposition:					
Deliveries to refineries:					
11 Atlantic provinces	-	-	-	11.9	-
12 Quebec	-	-	113.6	537.6	-
13 Ontario	9.8	13.9	287.9	2 038.8	-
14 Manitoba	-	-	-	-	-
15 Saskatchewan	-	-	11.1	146.1	-
16 Alberta	-	-	-	1 523.1	-
17 British Columbia	-	-	-	394.8	186.0
18 Northwest Territories	-	-	-	-	-
19 Total to refineries	9.8	13.9	412.6	4 652.3	186.0
Exports:					
United States (by Petroleum Administration Districts):					
20 District I	-	-	-	234.3	-
21 District II	-	13.4	612.1	1 549.3	-
22 District III	-	-	-	-	-
23 District IV	-	-	-	208.1	-
24 District V	-	-	-	77.8	-
25 Total to United States	-	13.4	612.1	2 069.5	-
26 Other countries	-	-	-	-	-
27 Total exports	-	13.4	612.1	2 069.5	-
28 Net inventory changes	-	36.2	-9.1	239.8	-13.4
29 Deliveries to other purchasers	-	-	-	1.2	-
30 Losses and adjustments	-	4.0	21.3	-264.7	4.9
31 TOTAL DISPOSITION	9.8	67.5	1 036.9	6 698.1	177.5

(1) Conventional crude oil (heavy) 1 046.6 thousands of cubic metres.

Note: New Brunswick is too small to be expressed.





TABLE 3. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1985 Preliminary

No.	Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique
<b>Supply:</b>					
1 Domestic production:					
2 Conventional crude oil	112.3	820.5	11 578.6	57 439.1	1 941.3
3 Synthetic crude oil	-	-	-	9 745.5	-
4 Experimental crude oil	-	-	-	2 564.0	-
5 Less - Returned to formation	-	-	-	-	-
6 Total	112.3	820.5	11 578.6	69 748.6	1 941.3
7 Condensate	-	1.8	-	156.3	12.2
8 Pentanes plus	-	-	29.3	5 643.4	119.8
9 Net withdrawals	112.3	822.3	11 607.9	75 548.3	2 073.3
10 Imports	-	-	-	-	-
11 TOTAL SUPPLY	112.3	822.3	11 607.9	75 548.3	2 073.3
<b>Disposition:</b>					
12 Deliveries to refineries:					
13 Atlantic provinces	-	-	-	893.6	-
14 Quebec	-	194.1	1 524.7	6 564.1	-
15 Ontario	112.3	544.8	2 793.6	23 334.3	-
16 Manitoba	-	-	-	-	-
17 Saskatchewan	-	-	262.2	1 693.8	-
18 Alberta	-	-	-	16 416.3	-
19 British Columbia	-	-	-	5 989.3	1 986.2
20 Northwest Territories	-	-	-	-	-
21 Total to refineries	112.3	728.9	4 580.5	54 891.4	1 986.2
<b>Exports:</b>					
22 United States (by Petroleum Administration Districts):					
23 District I	-	4.6	45.2	2 650.5	-
24 District II	-	136.1	6 801.4	14 238.7	-
25 District III	-	-	44.2	425.6	-
26 District IV	-	-	-	2 535.3	-
27 District V	-	-	-	1 435.5	14.4
28 Total to United States	-	140.7	6 890.8	21 285.6	14.4
29 Other countries	-	-	-	13.1	-
30 Total exports	-	140.7	6 890.8	21 298.7	14.4
31 Net inventory changes	-	-43.9	130.3	171.9	-18.1
32 Deliveries to other purchasers	-	-	-	12.1	-
33 Losses and adjustments	-	-3.4	6.3	-825.8	90.8
34 TOTAL DISPOSITION	112.3	822.3	11 607.9	75 548.3	2 073.3

(1) Conventional crude oil (heavy) 11 845.5 thousands of cubic metres.

Note: New Brunswick is too small to be expressed.



TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, Canada, 1985 Préliminaire

Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources - total, toutes les sources		Total year-to-date		
Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère			Total cumulatif		
			1985	1984			NO
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Approvisionnement:							
Production intérieure:							
1 148,3	73 040,1	-	73 040,1(1)	73 851,2	Pétrole brut conventionnel		1
-	9 745,5	-	9 745,5	7 743,9	Pétrole brut synthétique		2
-	2 564,0	-	2 564,0	1 936,8	Pétrole brut expérimental		3
-	-	-	-	-	Moins - Repris pour l'injection		4
1 148,3	85 349,6	-	85 349,6	83 531,9	Total		5
-	170,3	-	170,3	148,0	Condensat		6
-	5 792,5	-	5 792,5	5 494,1	Pentanes plus		7
1 148,3	91 312,4	-	91 312,4	89 174,0	Prélèvement net		8
-	-	16 434,8	16 434,8	14 229,7	Importations		9
1 148,3	91 312,4	16 434,8	107 747,2	103 403,7	APPROVISIONNEMENT, TOTAL		10
Utilisation:							
Livraisons aux raffineries:							
-	893,6	7 740,8	8 634,4	8 103,9	Provinces de l'Atlantique		11
16,1	8 299,0	7 599,6	15 898,6	18 113,7	Québec		12
29,4	26 804,4	1 088,4	27 892,8	29 121,5	Ontario		13
-	-	-	-	-	Manitoba		14
26,8	1 982,8	-	1 982,8	1 940,6	Saskatchewan		15
566,5	16 982,8	-	16 982,8	17 001,2	Alberta		16
252,2	8 227,7	6,0	8 233,7	8 096,4	Colombie-Britannique		17
179,9	179,9	-	179,9	174,3	Territoires du Nord-Ouest		18
1 070,9	63 370,2	16 434,8	79 805,0	82 551,6	Total livré aux raffineries		19
Exportations:							
États-Unis (selon les Petroleum Administration Districts)							
-	2 700,3	-	2 700,3	2 301,2	District I		20
-	21 176,2	-	21 176,2	15 110,0	District II		21
-	469,8	-	469,8	-	District III		22
-	2 535,3	-	2 535,3	2 246,4	District IV		23
-	1 449,9	-	1 449,9	1 027,6	District V		24
-	28 331,5	-	28 331,5	20 685,2	Total aux États-Unis		25
-	13,1	-	13,1	71,8	Autres pays		26
-	28 344,6	-	28 344,6	20 757,0	Exportations totales		27
77,4	317,6	19,7	337,3	120,5	Variations nettes des stocks		28
-	12,1	-	12,1	24,1	Livraisons à d'autres acheteurs		29
-	-732,1	-19,7	-751,8	-49,5	Pertes et rectifications		30
1 148,3	91 312,4	16 434,8	107 747,2	103 403,7	TOTAL DE L'UTILISATION		31

(1) Pétrole brut conventionnel (lourd) 11 845,5 milliers de mètres cubes.

Nota: Nombres infimes pour le Nouveau Brunswick.

TABLE 4. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, December 1985

No.	thousands of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C				
	Other Provinces	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia
	Autres Provinces				Colombie- Britannique
<b>FIELD AND PROCESSING PLANTS</b>					
Supply:					
1 Gross new production	0.3	45.3	280.0	9 903.0	1 327.3
2 Less - Field flared and waste	-	-	34.2	162.3	11.1
3 Net new production	0.3	45.3	245.8	9 740.7	1 316.2
4 Less - Injected and stored	-	-	-	1 030.2	3.0
5 <b>Net withdrawals</b>	<b>0.3</b>	<b>45.3</b>	<b>245.8</b>	<b>8 710.5</b>	<b>1 313.2</b>
Disposition:					
6 Field disposition and uses	-	-	17.9	145.6	26.0
7 Gathering system disposition and uses	-	-	3.5	76.1	1.0
Processing plant disposition and uses:					
8 Processing shrinkage	-	-	3.7	1 119.2(2)	140.7
9 Other disposition and uses	-	-	9.2	404.3(3)	63.2
10 Adjustment	-	-	-12.0	-7.9	-6.6
11 Deliveries of marketable gas	0.3	45.3	223.5	6 973.2	1 088.9
12 <b>TOTAL DISPOSITION</b>	<b>0.3</b>	<b>45.3</b>	<b>245.8</b>	<b>8 710.5</b>	<b>1 313.2</b>
<b>GAS UTILITIES</b>					
Supply:					
13 Total of marketable gas	0.3	45.3	223.5	6 973.2	1 088.9
14 Receipts from distributor storage	-	-	41.0	1 147.7	-
15 Imports	-	-	-	-	-
16 Other receipts(4)	-	22.4	-	0.2	-
17 <b>Total supply of marketable gas</b>	<b>0.3</b>	<b>67.7</b>	<b>264.5</b>	<b>8 121.1</b>	<b>1 088.9</b>
Disposition:					
Sales:					
18 New Brunswick	0.1	-	-	-	-
19 Quebec	0.2	-	-	534.0	-
20 Ontario	-	46.3	-	2 408.9	-
21 Manitoba	-	-	-	269.3	-
22 Saskatchewan	-	-	174.3	150.8	-
23 Alberta	-	-	-	1 647.7	-
24 British Columbia	-	-	-	28.4	565.5
25 Northwest Territories	-	-	-	-	-
26 <b>Total sales</b>	<b>0.3</b>	<b>46.3</b>	<b>174.3</b>	<b>5 039.1</b>	<b>565.5</b>
27 Exports	-	-	-	2 623.7	370.7
28 Other Deliveries(4,5)	-	19.4	-	0.1	-
29 Deliveries to distributor storage	-	-	9.8	29.5	3.4
30 Line pack fluctuation	-	-	-2.1	3.2	1.7
31 Pipeline fuel	-	0.5	18.1	195.8	94.4
32 Pipeline losses, etc.	-	1.5	64.4	229.7	53.2
33 <b>TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS</b>	<b>0.3</b>	<b>67.7</b>	<b>264.5</b>	<b>8 121.1</b>	<b>1 088.9</b>

(1) Includes 22.3 millions cubic metres produced from the Pointed Mountain Field located in the Northwest Territories. This gas is transferred to British Columbia for processing and disposal.

(2) Includes 227.3 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

(3) Includes 1.8 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 29.0 millions cubic metres of reprocessing plant fuel.

(4) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.

(5) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

Note: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, are estimated.

Other provinces include New Brunswick and Quebec.

TABLEAU 4. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, décembre 1985

Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources - Total, toutes les sources			N°	
			Current month	Total year-to-date			
Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Total de la source canadienne	Total de la source étrangère	Mois courant	Total cumulatif			
				1985	1984		
millions de mètres cubes à une pression de 101,325 kilopascals et 15°C							
GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT							
47.9(1)	11 603.8	-	11 603.8	111 090.6	104 044.1	Approvisionnement:	
18.2	225.8	-	255.8	2 633.0	2 242.8	Production originale brute	1
29.7	11 378.0	-	11 378.0	108 457.6	101 801.3	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
-	1 033.2	-	1 033.2	12 039.5	11 808.3	Production originale nette	3
						Moins - Gaz injecté et stocké	4
29.7	10 344.8	-	10 344.8	96 418.1	89 993.0	Prélèvement net	5
-	189.5	-	189.5	1 490.4	844.2	Utilisation:	
-	80.6	-	80.6	838.2	832.7	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
						Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
						Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
2.5	1 266.1	-	1 266.1	12 306.1	11 727.2	Pertes en cours de traitement	8
1.2	477.9	-	477.9	4 848.6	4 525.6	Autres emplois et utilisations	9
-	-26.5	-	-26.5	-193.1	1 078.0	Rectifications	10
26.0	8 357.2	-	8 357.2	77 127.9	70 985.0	Livraisons de gaz marchand	11
29.7	10 344.8	-	10 344.8	96 418.1	89 993.0	TOTAL DE L'UTILISATION	12
DISTRIBUTION DE GAZ							
26.0	8 357.2	-	8 357.2	77 127.9	70 985.0	Approvisionnement:	
-	1 188.7	-	1 188.7	5 480.3	4 457.4	Total de gaz marchand	13
-	-	0.8	0.8	5.0	3.6	Déstockage par les distributeurs	14
-	22.6	45.7	68.3	609.3	619.3	Importations	15
						Autres arrivages(4)	16
26.0	9 568.5	46.5	9 615.0	83 222.5	76 065.6	Approvisionnement total en gaz marchand	17
-	0.1	-	0.1	1.2	1.0	Utilisation:	
-	534.2	-	534.2	4 874.8	4 206.1	Ventes:	
-	2 455.2	-	2 455.2	19 598.7	18 990.9	Nouveau-Brunswick	18
-	269.3	-	269.3	1 852.2	1 776.4	Québec	19
-	325.1	-	325.1	2 837.7	2 798.2	Ontario	20
-	1 647.7	0.8	1 648.5	15 963.5	15 066.1	Manitoba	21
22.3	616.2	-	616.2	4 994.4	4 719.6	Saskatchewan	22
3.7	3.7	-	3.7	41.8	15.4	Alberta	23
						Colombie-Britannique	24
						Territoires du Nord-Ouest	25
26.0	5 851.5	0.8	5 852.3	50 164.3	47 573.7	Total des ventes	26
-	2 994.4	-	2 994.4	26 152.8	21 401.6	Exportations	27
-	19.5	45.7	65.2	380.1	509.2	Autres livraisons(4,5)	28
-	42.7	-	42.7	4 248.2	4 804.0	Livraisons à l'entrepôt de stockage des des-tributeurs	29
-	2.8	-	2.8	22.5	-20.3	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
-	308.8	-	308.8	2 355.5	1 828.5	Gaz consommé dans les réseaux	31
-	348.8	-	348.8	-100.9	-31.1	Pertes dans les pipe-lines, etc.	32
26.0	9 568.5	46.5	9 615.0	83 222.5	76 065.6	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	33

(1) Comprend 22,3 millions de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest. Ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.

(2) Comprend 227,3 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.

(3) Comprend 1,8 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 29,0 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.

(4) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.

(5) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

Nota: Les totaux des lignes 2 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

Autres provinces incluant Nouveau Brunswick et Québec.

TABLE 5. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1985 Preliminary

No.					
	Other Provinces	Ontario	Saskatchewan	Alberta	British Columbia
	Autres Provinces				Colombie- Britannique
thousands of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C					
<b>FIELD AND PROCESSING PLANTS</b>					
Supply:					
1 Gross new production	3.6	521.1	2 372.5	98 834.2	8 909.8(1)
2 Less - Field flared and waste	-	-	294.6	2 041.9	109.3
3 Net new production	3.6	521.1	2 077.9	96 792.3	8 800.5
4 Less - Injected and stored	-	-	-	12 010.0	29.5
5 Net withdrawals	3.6	521.1	2 077.9	84 782.3	8 771.0
Disposition:					
6 Field disposition and uses	-	-	168.8	1 194.0	127.6
7 Gathering system disposition and uses	-	-	29.7	804.8	3.7
Processing plant disposition and uses:					
8 Processing shrinkage	-	-	37.3	11 259.7(2)	985.5
9 Other disposition and uses	-	-	87.6	4 212.9(3)	538.6
10 Adjustment	-	-	141.3	-170.4	-164.0
11 Deliveries of marketable gas	3.6	521.1	1 613.2	67 481.3	7 279.6
12 TOTAL DISPOSITION	3.6	521.1	2 077.9	84 782.3	8 771.0
<b>GAS UTILITIES</b>					
Supply:					
13 Total of marketable gas	3.6	521.1	1 613.2	67 481.3	7 279.6
14 Receipts from distributor storage	-	-	306.3	5 101.6	72.4
15 Imports	-	-	-	-	-
16 Other receipts(4)	-	274.3	-	0.8	-
17 Total supply of marketable gas	3.6	795.4	1 919.5	72 583.7	7 352.0
Disposition:					
Sales:					
18 New Brunswick	1.2	-	-	-	-
19 Quebec	2.4	-	-	4 872.4	-
20 Ontario	-	762.8	-	18 835.9	-
21 Manitoba	-	-	-	1 852.2	-
22 Saskatchewan	-	-	1 476.0	1 361.7	-
23 Alberta	-	-	-	15 958.5	-
24 British Columbia	-	-	-	301.0	4 506.1
25 Northwest Territories	-	-	-	-	-
26 Total sales	3.6	762.8	1 476.0	43 181.7	4 506.1
27 Exports	-	-	-	23 991.4	2 161.4
28 Other Deliveries(4,5)	-	3.7	-	23.8	-
29 Deliveries to distributor storage	-	6.8	228.5	3 943.0	76.7
30 Line pack fluctuation	-	-	3.7	16.9	1.9
31 Pipeline fuel	-	3.7	101.9	1 933.0	316.9
32 Pipeline losses, etc.	-	6.8	109.4	-506.1	289.0
33 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	3.6	795.4	1 919.5	72 583.7	7 352.0

(1) Includes 187.3 millions cubic metres produced from the Pointed Mountain field located in the Northwest Territories. This gas is transferred to British Columbia for processing and disposal.

(2) Includes 2 395.2 millions of cubic metres of reprocessing plant shrinkage.

(3) Includes 24.1 millions of cubic metres of reprocessing plant flared and 308.4 millions cubic metres of reprocessing plant fuel.

(4) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.

(5) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

Notes: Saskatchewan totals, lines 2 to 9, are estimated.

Other provinces include New Brunswick and Quebec.

TABLEAU 5. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1985 Préliminaire

Yukon and Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total, all sources - Total, toutes les sources			
			Total year-to-date			
			Total cumulatif			
			1985	1984		
millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals et 15°C						
GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT						
Approvisionnement:						
449.4	111 090.6	-	111 090.6	104 044.1	Production originale brute	1
187.2	2 633.0	-	2 633.0	2 242.8	Moins - Gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
262.2	108 457.6	-	108 457.6	101 801.3	Production originale nette	3
-	12 039.5	-	12 039.5	11 808.3	Moins - Gaz injecté et stocké	4
262.2	96 418.1	-	96 418.1	89 993.0	Prélèvement net	5
Utilisation:						
-	1 490.4	-	1 490.4	844.2	Emploi et utilisation sur les chantiers	6
-	838.2	-	838.2	832.7	Emploi et utilisation dans les collecteurs	7
23.6	12 306.1	-	12 306.1	11 727.2	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
9.5	4 848.6	-	4 848.6	4 525.6	Pertes en cours de traitement	8
-	-193.1	-	-193.1	1 078.0	Autres emplois et utilisations	9
229.1	77 127.9	-	77 127.9	70 985.0	Rectifications	10
					Livraisons de gaz marchand	11
262.2	96 418.1	-	96 418.1	89 993.0	TOTAL DE L'UTILISATION	12
DISTRIBUTION DE GAZ						
Approvisionnement:						
229.1	77 127.9	-	77 127.9	70 985.0	Total de gaz marchand	13
-	5 480.3	-	5 480.3	4 457.4	Déstockage par les distributeurs	14
-	-	5.0	5.0	3.6	Importations	15
-	275.1	334.2	609.3	619.3	Autres arrivages(4)	16
229.1	82 883.3	339.2	83 222.5	76 065.6	Approvisionnement total en gaz marchand	17
Utilisation:						
Ventes:						
-	1.2	-	1.2	1.0	Nouveau-Brunswick	18
-	4 874.8	-	4 874.8	4 206.1	Québec	19
-	19 598.7	-	19 598.7	18 990.9	Ontario	20
-	1 852.2	-	1 852.2	1 776.4	Manitoba	21
-	2 837.7	-	2 837.7	2 798.2	Saskatchewan	22
-	15 958.5	5.0	15 963.5	15 066.1	Alberta	23
187.3	4 994.4	-	4 994.4	4 719.6	Colombie-Britannique	24
41.8	41.8	-	41.8	15.4	Territoires du Nord-Ouest	25
229.1	50 159.3	5.0	50 164.3	47 573.7	Total des ventes	26
Exportations						
-	26 152.8	-	26 152.8	21 401.6	Autres livraisons(4,5)	27
-	45.9	334.2	380.1	509.2	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	28
-	4 248.2	-	4 548.2	4 804.0	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	29
-	22.5	-	22.5	-20.3	Gaz consommé dans les réseaux	30
-	2 355.5	-	2 355.5	1 828.5	Pertes dans les pipe-lines, etc.	31
-	-100.9	-	-100.9	-31.1		32
229.1	82 883.3	339.2	83 222.5	76 065.6	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	33

(1) Comprend 187.3 millions de mètres cubes provenant du gisement de Pointed Mountain situé dans les Territoires du Nord-Ouest. Ce gaz est transféré en Colombie-Britannique pour y être traité et écoulé.

(2) Comprend 2 395.2 millions de mètres cubes de pertes en cours de traitement aux usines de recyclage.

(3) Comprend 24.1 millions de mètres cubes de gaz brûlé aux usines de recyclage et 308.4 millions de mètres cubes de gaz consommé par les usines de recyclage.

(4) Comprend le nivelage des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaire au Canada.

(5) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

Nota: Les totaux des lignes 2 à 9 pour la Saskatchewan sont estimés.

Autres provinces incluant Nouveau Brunswick et Québec.

TABLE 6. Net New Production of Natural Gas, by Month and Province, 1985

TABLEAU 6. Production originale nette de gaz naturel, par mois et province, 1985

Month Mois	New Brunswick  Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Northwest Territories and Yukon  Territoires du Nord- Ouest et Yukon	Canada
millions of cubic metres at 101.325 kilopascals and 15°C millions de mètres cubes à une pression de 101.325 kilopascals, et 15°C								
January - Janvier	0.1	0.2	43.7	222.7	9 473.7	1 165.5	30.1	10 936.0
February - Février	0.1	0.2	37.2	199.4	8 879.7	967.6	21.5	10 105.7
March - Mars	0.1	0.2	39.9	202.4	8 900.0	844.9	28.1	10 015.6
April - Avril	0.1	0.2	39.4	172.4	7 922.2	616.2	21.8	8 772.3
May - Mai	0.1	0.2	42.4	148.7	7 498.9	463.8	17.3	8 171.4
June - Juin	0.1	0.2	43.4	111.6	6 844.1	368.3	9.4	7 377.1
July - Juillet	0.1	0.2	44.8	97.0	6 763.6	398.9	19.7	7 324.3
August - Août	0.1	0.2	48.3	118.7	6 829.2	410.5	20.8	7 428.8
September - Septembre	0.1	0.2	45.8	105.9	7 224.9	506.2	15.9	7 899.0
October - Octobre	0.1	0.2	46.1	180.3	8 013.3	668.3	19.9	8 928.2
November - Novembre	0.1	0.2	44.8	272.0	8 702.0	1 074.1	28.0	10 121.2
December - Décembre	0.1	0.2	45.3	245.8	9 740.7	1 316.2	29.7	11 378.0
YEAR-TO-DATE - TOTAL - CUMULATIF DE L'ANNÉE	1.2	2.4	521.1	2 077.9	96 792.3	8 800.5	262.2	108 457.6
DECEMBER - 1984 - TOTAL - DÉCEMBRE	0.1	0.2	44.0	205.7	8 337.2	1 167.7	25.3	9 780.2

TABLE 7. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Ethane, December 1985

TABLEAU 7. Approvisionnement en propane, en butanes et en éthane par les usines de traitement, décembre 1985

	Manitoba	Saskatchewan	Alberta	British Columbia  Colombie- Britannique	Canada
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
<b>PROPANE:</b>					
Production	0.4	5.6	522.9	5.5	534.4
Less - Moins:					
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	35.1	-	35.1
Net withdrawals - Prélèvement net	0.4	5.6	487.8	5.5	499.3
<b>BUTANE:</b>					
Production	-	3.5	296.2	7.0	306.7
Less - Moins:					
Returned to formation - Repris pour l'injection	-	-	-	-	-
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	3.5	-	3.5
Net withdrawals - Prélèvement net	-	3.5	292.7	7.0	303.2
<b>ETHANE - ÉTHANE:</b>					
Production	-	3.6	439.2	-	442.8
Less - Moins:					
Solvent flood - Produits miscibles	-	-	-	-	-
Net withdrawals - Prélèvement net	-	3.6	439.2	-	442.8

)

)

)













